
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

ROTTERSMAN		WELL #: 36		RRCID -> 181365		COMPL. DATE 02/22/2001		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-

GILL, F. J.		WELL #: 21		RRCID -> 249543		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 10877 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-

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-

BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		SALINAS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 161625		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894				
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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
RAMIREZ "A"		WELL #:		1	RRCID ->	190847	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	7262 - 7270		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

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-

RESENDEZ		WELL #:		3	RRCID ->	230615	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12000	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-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		WELL #:		075784	RRCID ->	224218	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	N/A		
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	224218	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	14000	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-

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		WELL #:		076425	RRCID ->	199425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7920 - 7930		
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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO			
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700						
DAVIS				WELL #: 4	RRCID -> 290747	COMPL. DATE 09/16/2006	TOTAL DEPTH 5300	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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-

CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621						
PINNELL YTURRIA				WELL #: 111	RRCID -> 288824	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 11500	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 NATURAL RESOURCES CORP.				153474						
STATE TRACT 350				WELL #: 3	RRCID -> 143219	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7933 -	7984	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	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-

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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO									
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
BLOCK, ANNA		WELL #:		5	RRCID ->	176151	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	7900	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	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-

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-				-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-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		56	RRCID ->	192772	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	8710	PERF. N/A					
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-

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-					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-

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-					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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		46	RRCID ->	195209	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A					
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-

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-					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-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//	169313					
MCKENDRICK, W. H.		WELL #:	28	RRCID ->	205685	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH 8600 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-

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-
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-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030					
REV. KEITH WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	277296	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5534 - 5622
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688					
COLLINS		WELL #:	4	RRCID ->	178138	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8494
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-

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-		-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-

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-		-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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208										
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #:	2SD	RRCID ->	204619	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
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-

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-

YZAGUIRRE, J				WELL #:	11	RRCID ->	167250	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	9054 - 9666	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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: KENEDY						
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		//CONT.//		249867									
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	274955	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3191 - 3194	
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	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-

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-	-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-

GONZALEZ-GIL A GU				1	RRCID ->	161509	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7590 - 7674	
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-

VILLARREAL, RICARDO				1	RRCID ->	190529	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6384 - 9016	
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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162					
BILLINGS "AB" GU		WELL #:		1	RRCID -> 192696	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH 11562	PERF.10592	- 10690
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-

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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID -> 262270	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 13853	PERF.14240	- 14332
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456									
LOS OJUELOS MINERAL TRUST				WELL #: 10	RRCID -> 229370	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 12375	PERF. N/A					
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		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-

BENAVIDES STATE OF TEXAS				WELL #: 2	RRCID -> 251035	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 11598 - 11970					
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-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
MORSE				WELL #: 7	RRCID -> 232186	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 10600	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-

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-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228									
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-

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-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
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						
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-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

TREVINO		WELL #:		15	RRCID ->	147464	COMPL. DATE	11/07/1993	TOTAL DEPTH	10700	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 #:		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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DERLY		WELL #:		2	RRCID ->	152835	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	6404 - 6676	
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-	

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-			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 #:		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-	

HAYNES "E"		WELL #:		2		RRCID ->	161462	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	13156	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 "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-	

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
HAYNES E		WELL #:	8	RRCID -> 177326	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 13250	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	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-

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-

JENNINGS RANCH C		WELL #:	20	RRCID -> 179564	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 12929	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-

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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARTINEZ B		WELL #:		49	RRCID ->	188678	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	4089 - 4098			
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-

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-

ASCHE		WELL #:		77	RRCID ->	201705	COMPL. DATE	01/16/2004	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-

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-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:		84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	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, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	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											
GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID ->	204953	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11428	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-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, 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-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, M		WELL #:		11	RRCID ->	206989	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	9255	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-

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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		40	RRCID ->	208713	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12350	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	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-

ASCHE		WELL #:		94	RRCID ->	209067	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13200	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-

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-						-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 #:		99	RRCID ->	211343	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12300	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-

ALLEY		WELL #:		21	RRCID ->	212148	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	9915	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 #:		103	RRCID ->	212405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12946	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-

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-						-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: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
DIX RANCH A-115		WELL #:	15	RRCID ->	216088	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8400	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-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 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-	

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	220474	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	14123	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-	

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-	

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			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-

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-

F. D. LAUREL		WELL #:	3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	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-

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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CUELLAR, FERNANDO		WELL #:		1	RRCID ->	248837	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		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-

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-

ROGELIO URIBE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	249716	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11500	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-

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.		411736										
SANTA FE RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	189846	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14652 - 14683	
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-

WILD CAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//	411736								
SANTA FE RANCH		WELL #:	126	RRCID ->	271341	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	15095	PERF.	12962 - 12969
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-	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	14B DENY	-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-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:	4	RRCID ->	161364	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11826 - 12250
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	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: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	173203	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227120	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9096 - 9120
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	244664	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	5382 - 5394
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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	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-

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859		WELL #:		4	RRCID ->	218650	COMPL. DATE	06/11/2005	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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: WILLACY				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
PESCADITO STATE 984		WELL #:		2	RRCID ->	253682	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7500	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	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-

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-					-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-

L.T.D. EXPLORATIONS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	204760	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8200	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-

MOOS HEIRS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	206074	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	1567	PERF. 1540 - 1548
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-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		20	RRCID ->	277559	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	12935	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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	211917	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 1622 - 1638
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							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
SAN ROMAN "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	260398	COMPL. DATE	05/31/2010	TOTAL DEPTH	11068	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-		

BEASLEY STATE 1628				WELL #:		5H	RRCID ->	279953	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	10396 - 15065
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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				505860										
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-		

MK OPERATING COMPANY LLC				518487										
YTURRIA				WELL #:			RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169		
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169		
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169		
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169		
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169		
02		P&A COND	NO RPT	-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. RITCHIE FARMS				518631													
		WELL #:		2	RRCID -> 252823	COMPL. DATE 02/28/2009	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 9344	-	9358							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	450					N	NO RPT					36
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
02		14B2 EXT	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 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-

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	251884	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8889	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-

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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	7558 - 7599
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-						-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-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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.		MHQ		572550								
WELL #:		1		RRCID ->	168020	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	14011	PERF.	9902 - 9908	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MODENA OPERATING LLC		STATE TRACT 991-S		573221								
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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
MODENA OPERATING LLC		//CONT.//		573221											
ST 938-S		WELL #:		2	RRCID ->	254422	COMPL. DATE	02/08/2010	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	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT				8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT				8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT				8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT				8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT				8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT				8

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151											
ALONZO LOPEZ		WELL #:		6288	RRCID ->	265109	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	1150	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-

MORNINGSTAR GAS, INC.				586679											
GUERRA, ET AL.		WELL #:		4	RRCID ->	174559	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 7167 - 7305				
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-

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-

PETRODOME OPERATING, LLC				660286											
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: WEBB						
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286									
HANNA TRAD		WELL #:		2	RRCID ->	244998	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7560 - 7590	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHOENIX PETROLEUM COMPANY				664159									
WYATT, O.S. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	123727	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3749 - 3750	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
REMORA OPERATING, LLC				701613										
LICHTENBERGER				WELL #: 15	RRCID -> 189979	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 1446	- 1452					
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-

RICOCHET ENERGY, INC.				710549										
NYE, F. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 171778	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 11848	PERF. 9666	- 9764					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETRU, V. A.				788997										
				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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
GALVAN RANCH		WELL #:		13M	RRCID ->	256401	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	9110	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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												
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 7	RRCID ->	157430	COMPL. DATE	02/18/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4149 -	4162				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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, PETER		WELL #:		4	RRCID ->	232469	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	11890	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-

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

SN EF MAVERICK, LLC		WELL #:		14H	RRCID ->	263694	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	8637	PERF. 12608 -	12888				
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										
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102													
STANLEY RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	265541	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8605	PERF.12096 - 12413						
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-

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-

SN OPERATING, LLC		797110															
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-

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612															
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-

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-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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: ZAPATA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880							
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 179423	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9314	-	9324	
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-

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-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PORTLAND GAS UNIT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 197471	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10954	PERF. 9538	-	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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				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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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							
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		846879										
YTURRIA		WELL #:		12RR	RRCID ->	257433	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		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	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		WELL #:		3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6224 - 6350		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

THREE-C OIL AND GAS		WELL #:		2	RRCID ->	159501	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	9275	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS				
TR OFFSHORE, LLC				863725							
STATE TRACT 882-S NORTH		WELL #:		1	RRCID -> 194967	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 12145	PERF.11890	- 11910		
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	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-

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-

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-		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-

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-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #:		5	RRCID -> 184852	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.15105	- 15238		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #:		5	RRCID -> 185278	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.17032	- 17170		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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: HIDALGO							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	185279	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	16204 - 16440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	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-

WELDER RANCH		WELL #:		17D	RRCID ->	186856	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	5482 - 5490		
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		WELL #:		879307	RRCID ->	291932	COMPL. DATE	04/10/2017	TOTAL DEPTH	12389	PERF.	10248 - 10265		
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-

VALOR ENERGY, LLC		WELL #:		881366	RRCID ->	185563	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1756 - 1758		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC		WELL #:		882605	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID ->	211154	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7014 - 7020	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608								
VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	206805	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	10905	PERF. 8635 - 8696	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM HOGG					
VAST OIL TX OPERATING LLC		//CONT.//		883803								
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	223065	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	7794 - 8043
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-

WAGNER OIL COMPANY				891175			CNTY: JIM HOGG					
JANCIK		WELL #:		10	RRCID ->	263191	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7584 - 7600
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297			CNTY: JIM HOGG					
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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES								
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		
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-

TSL M-098041/TR 52/				WELL #:	6	RRCID ->	213639	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	11324 - 11374
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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478									
OTAHAL, ET AL GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	200543	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	10600	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-

XTO ENERGY INC.				945936									
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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, IMELDA				WELL #:	1	RRCID ->	189883	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7184 - 7584
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 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
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	1230 N	989	-0-	-241	-0-	44 1	945 3	N	-0-			4
10	1209 N	653	-0-	-556	-0-	29 1	624 3	N	-0-			4
11	1110 N	629	-0-	-481	-0-	38 1	591 3	N	-0-			4
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	63 1	1023 3	N	-0-			4
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	60 1	906 3	N	-0-			4
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	36 1	846 3	N	-0-			4

BENAVIDES TR 2			WELL #:	6	RRCID ->	137880	COMPL. DATE	03/16/1991	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	5842 - 5970
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	180 1	1829 3	N	-0-			97
10	2139 N	1594	-0-	-545	-0-	132 1	1451 3	N	10			107
11	2070 N	1716	-0-	-354	-0-	138 1	1569 3	N	8			115
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	186 1	2078 3	N	3	90 1		28
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	186 1	1584 3	N	1			29
*02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	162 1	1742 3	N	9			38

ACEVEDO-HAERING			WELL #:	7	RRCID ->	152440	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6268 - 6314
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	39 1	822 3	N	-0-			26
10	775 N	599	-0-	-176	-0-	27 1	572 3	N	-0-			26
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	62 1	1012 3	N	9			35
12	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	164 1	2635 3	N	-0-			35
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	145 1	2194 3	N	8			43
*02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	76 1	1799 3	N	-0-			43

HAERING-MARTIN			WELL #:	4	RRCID ->	155342	COMPL. DATE	07/19/1995	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6242 - 6346
09	780 N	746	-0-	-34	-0-	34 1	712 3	N	-0-			-0-
10	744 N	530	-0-	-214	-0-	24 1	506 3	N	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	39 1	627 3	N	-0-			-0-
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	74 1	1205 3	N	-0-			-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	92 1	1314 3	N	-0-			-0-
*02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	49 1	1135 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 #:	218314	RRCID ->	158375	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6232 - 6753
HACHAR-AKIN GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	158375	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6232 - 6753
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
10	744 N	687	-0-	-57	-0-	18 1	669 3	N	-0-			-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	169 1	918 3	N	-0-			-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	97 1	953 3	N	-0-			-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	120 1	910 3	N	-0-			-0-
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	89 1	790 3	N	-0-			-0-

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.//		00438 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314										
HACHAR, D. D.		WELL #:		27	RRCID ->	164013	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6578 - 6704		
M	ALLOW 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	163	-0-	163	163	19	1	144	3	N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	104	-0-	104	267	1	1	103	3	N	-0-			-0-

MARTINEZ, B. M.		WELL #:		6	RRCID ->	186256	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7140 - 7618		
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	125	1	476	3	N	7			43
						8	9							
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	133	1	280	3	N	-0-			43
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	132	1	435	3	N	-0-			43
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	176	1	428	3	N	-0-			43
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	131	1	479	3	N	-0-			43
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	149	1	389	3	N	-0-			43

ADAMI (WILCOX 7000)		00601 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
DOBIE GU 96		WELL #:		1	RRCID ->	216017	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7016 - 7060		
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-

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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		11	RRCID ->	152610	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9464 - 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-

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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		
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 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	1528 N		1528	-0-	-0-	-0-	222 1	1306 2	N	-0-		-0-
10	2108		1508	-0-	-600	-0-	235 1	1273 2	N	-0-		-0-
11	2040		1507	-0-	-533	-0-	309 1	1198 2	N	-0-		-0-
12	1953 #		1700	-0-	-253	-0-	87 1	1613 3	N	-0-		-0-
01	1953 #		1451	-0-	-502	-0-	96 1	1355 3	N	-0-		-0-
02	1428 #		1285	-0-	-143	-0-	79 1	1206 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		
09	14B2 EXT		3	-0-	3	-0-	3 3		N	-0-		-0-
10	30 X		13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-		-0-
11	12 X		12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
12	18 N		18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
*01	21 N		21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
*02	16 N		16	-0-	-0-	-0-	16 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-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		//CONT.//		00832 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		3	RRCID ->	068197	COMPL. DATE	09/14/1976	TOTAL DEPTH	N/A	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
10	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
11	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
*01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
*02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	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					
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471									
COTTINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	288661	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5284 - 5286	
09	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-				N	-0-			154
10	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-				N	-0-			154
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2021 - WELL PLUGGED 11/1/2021													

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
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-				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-

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	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
HARPER HEFTE, INC. //CONT.// 357865														
HEFTE, MARY TOM TRUST WELL #: 10 RRCID -> 173526 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6515 - 6519														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)		AMT	AMT	M		AMT	AMT	
								CODE	CODE			CODE	CODE	
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2	Y	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2	Y	-0-			-0-
11		90 N	41	-0-	-49	-0-		41	2	Y	-0-			-0-
12		186 N	47	-0-	-139	-0-		47	2	Y	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-

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														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-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		554 N	554	-0-	-0-	-0-		554	2	N	-0-			-0-
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	2	N	-0-			-0-
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-		640	2	N	-0-			-0-
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	2	N	-0-			-0-
01		620 N	552	-0-	-68	-0-		552	2	N	-0-			-0-
02		588 N	498	-0-	-90	-0-		498	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		893 N	893	-0-	-0-	-0-		783	2	110	9	N	100	178 1 25
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		987	2	111	9	N	101	126
11		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		946	2	116	9	N	105	182 1 49
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		938	2	145	9	N	132	161 1 20
01		1085 N	985	-0-	-100	-0-		941	2	44	9	N	40	60
*02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		952	2	83	9	N	75	135

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284										
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	CODE	M	
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-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A										
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	2		N	-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A										
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A										
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1005	2	77 9	N	190
10	1147 N	961	-0-	-186	-0-	878	2	83 9	N	68
11	1140 N	997	-0-	-143	-0-	913	2	84 9	N	144
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1007	2	200 9	N	144
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1651	2	176 9	N	105
*02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1670	2	145 9	N	45

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-
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-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268										
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	2		N	-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036										
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-
10	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	2		N	-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-
12	775 N	635	-0-	-140	-0-	635	2		N	-0-
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-
02	896 N	630	-0-	-266	-0-	630	2		N	-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							168
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							168
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							168
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							168
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							168

EAST SIDE BLOCK UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	174048	COMPL. DATE	06/04/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6858	-	6887
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-							-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	2						-0-

PREMIER MINERALS, INC. WINFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	242860	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	5246	-	6488
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WINFIELD		WELL #:	2	RRCID ->	256684	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6508	-	6516
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. RIVERS, W. C.		WELL #:	6	RRCID ->	109780	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	5468	PERF.	5394	-	5408
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2021 - PLUGGED 6.12.21													

RIVERS, W. C.		WELL #:	3	RRCID ->	184602	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6784	-	6804
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/2021													

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW 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-

PURL WELL #: 4 RRCID -> 008840 COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH 5385 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 #: 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	995 N	995	-0-	-0-	-0-	144	1	851	2	N	-0-					-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	169	1	915	2	N	-0-					-0-
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	258	1	999	2	N	-0-					-0-
12	1023 N	965	-0-	-58	-0-	50	1	915	3	N	-0-					-0-
01	1085 N	967	-0-	-118	-0-	64	1	903	3	N	-0-					-0-
02	1176 N	669	-0-	-507	-0-	41	1	628	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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951										TOTAL DEPTH	5801	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	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-

WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3	N	-0-			-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4803 - 5245
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	796	3	N	-0-	-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	55	1	813	3	N	-0-	-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	53	1	867	3	N	-0-	-0-
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	47	1	823	3	N	-0-	-0-
01	868	N	804	-0-	-64	-0-	57	1	747	3	N	-0-	-0-
02	868	N	613	-0-	-255	-0-	40	1	573	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-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951										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-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-			-0-
10	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2	N	-0-			-0-
11	780	N	675	-0-	-105	-0-	675	2	N	-0-			-0-
12	806	N	569	-0-	-237	-0-	569	3	N	-0-			-0-
01	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	3	N	-0-			-0-
02	644	N	474	-0-	-170	-0-	474	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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
01	775	N	118	-0-	-657	-0-	118	3	N	-0-			-0-
02	700	N	568	-0-	-132	-0-	568	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		5	RRCID ->	008954	COMPL. DATE	10/18/1941	TOTAL DEPTH	N/A	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	120	1	708	2	N	-0-	-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	147	1	797	2	N	-0-	-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	173	1	673	2	N	-0-	-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	3	N	-0-	-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	67	1	946	3	N	-0-	-0-
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	48	1	737	3	N	-0-	-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		4 U	RRCID ->	008961	COMPL. DATE	12/25/1958	TOTAL DEPTH	7189	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 #:		A 4	RRCID ->	008992	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 5564 - 5968	
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	-0-
10	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-	-0-
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-	-0-
12	496 N	362	-0-	-134	-0-	362	3			N	-0-	-0-
01	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-	-0-
02	504 N	405	-0-	-99	-0-	405	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	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-	-0-
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-	-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-	-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-	-0-
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-	-0-
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
BROWN, MINNIE		WELL #:		2	RRCID ->	032598	COMPL. DATE	03/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-			-0-
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	712 3		N	-0-			-0-
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		3	RRCID ->	034641	COMPL. DATE	11/11/1964	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-			-0-
10	744 N	299	-0-	-445	-0-	299 2		N	-0-			-0-
11	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		N	-0-			-0-
12	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966 3		N	-0-			-0-
01	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2995 3		N	-0-			-0-
*02	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 3		N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		2	RRCID ->	035867	COMPL. DATE	04/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 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 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998										TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6112 - 6478			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
WARDNER, G. P. WELL #: 106 C RRCID -> 036434 COMPL. DATE 07/06/1965										TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5419 - 5434			
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-
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-	-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-
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-	-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-
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-	-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-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966										TOTAL DEPTH	8618	PERF.	N/A			
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	259	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	254	1	1375	2	N	-0-					-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	316	1	1227	2	N	-0-					-0-
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	103	1	1908	3	N	-0-					-0-
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	119	1	1677	3	N	-0-					-0-
*02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	84	1	1287	3	N	-0-					-0-
SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966										TOTAL DEPTH	6980	PERF.	N/A			
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	620 N	435	-0-	-185	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	560 N	547	-0-	-13	-0-	547	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 #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6770	PERF.	5584 -	6396
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	
*03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-	
*04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			-0-	
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-	
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-	
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-			-0-	
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-	
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-			-0-	
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-			-0-	
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-			-0-	
12		1054 N	983	-0-	-71	-0-	983 3		N	-0-			-0-	
01		1023 N	958	-0-	-65	-0-	958 3		N	-0-			-0-	
02		896 N	855	-0-	-41	-0-	855 3		N	-0-			-0-	

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967										TOTAL DEPTH	6300	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 #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 04/01/2019										TOTAL DEPTH	7011	PERF.	4744 -	5341
09		3270 X	1964	-0-	-1306	-0-	1964 2		N	-0-			-0-	
10		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 2		N	-0-			-0-	
11		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 2		N	-0-			-0-	
12		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 3		N	-0-			-0-	
01		3379 X	1552	-0-	-1827	-0-	1552 3		N	-0-			-0-	
*02		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358 3		N	-0-			-0-	

KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967										TOTAL DEPTH	5811	PERF.	N/A	
09		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2		N	-0-			-0-	
10		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2		N	-0-			-0-	
11		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2		N	-0-			-0-	
12		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3		N	-0-			-0-	
01		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-			-0-	
*02		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 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		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			-0-	
10		806 N	727	-0-	-79	-0-	727 2		N	-0-			-0-	
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			-0-	
12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-			-0-	
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-	
*02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 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 #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5229	-	5680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-				-0-
10		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-				-0-
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-				-0-
12		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-				-0-
*01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-				-0-
*02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-				-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6062	PERF.	5066	-	5854
09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	114	1	670	2	N	-0-			-0-
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	136	1	740	2	N	-0-			-0-
11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	174	1	676	2	N	-0-			-0-
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	51	1	932	3	N	-0-			-0-
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	61	1	862	3	N	-0-			-0-
02		784 N	685	-0-	-99	-0-	42	1	643	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967										TOTAL DEPTH	6112	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-

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		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01		527 N	3	-0-	-524	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02		476 N	77	-0-	-399	-0-	77	3			N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5064	-	5507
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
11		660 N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-			-0-
12		682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-			-0-
01		682 N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-			-0-
02		588 N	554	-0-	-34	-0-	554	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 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-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2	N	-0-			-0-
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2	N	-0-			-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3	N	-0-			-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3	N	-0-			-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934													
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	77	1	451	2	N	-0-	-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	88	1	475	2	N	-0-	-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	111	1	427	2	N	-0-	-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	N	-0-	-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	3	N	-0-	-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	3	N	-0-	-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563													
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	222	1	1308	2	N	-0-	-0-
10	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	209	1	1131	2	N	-0-	-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	276	1	1070	2	N	-0-	-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	105	1	1929	3	N	-0-	-0-
01	1333	N	995	-0-	-338	-0-	66	1	929	3	N	-0-	-0-
*02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	125	1	1913	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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-		-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A													
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	338	1	1985	2	N	-0-	-0-
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	393	1	2130	2	N	-0-	-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	467	1	1815	2	N	-0-	-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	122	1	2258	3	N	-0-	-0-
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	153	1	2156	3	N	-0-	-0-
*02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	129	1	1961	3	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6114 PERF.	5133 -	5855		
M	O	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		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-				-0-
10		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-				-0-
11		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-				-0-
12		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-				-0-
01		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		N	-0-				-0-
*02		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-				-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412 COMPL. DATE 12/17/1970										TOTAL DEPTH	6114 PERF.	N/A			
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-				-0-
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-				-0-
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-				-0-
12		651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3		N	-0-				-0-
01		651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3		N	-0-				-0-
*02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-				-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543 COMPL. DATE 08/18/1998										TOTAL DEPTH	6114 PERF.	5464 -	5510		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7504 PERF.	5446 -	6230		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	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		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-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		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	251	1	1476	2	N	-0-			-0-
10		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	357	1	1935	2	N	-0-			-0-
11		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	367	1	1424	2	N	-0-			-0-
12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	111	1	2043	3	N	-0-			-0-
01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	113	1	1595	3	N	-0-			-0-
*02		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	114	1	1738	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-

WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060												
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-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A												
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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838												
09	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2195	2			-0-
10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	2147	2			-0-
11	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	2			-0-
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	1987	3			-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	3			-0-
*02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	3			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
INGRAM, J.C.		WELL #: B 5		RRCID -> 057423		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210		
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
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-			-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-

INGRAM, J.C.		WELL #: D 3		RRCID -> 057459		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			-0-
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	376 2		N	-0-			-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-			-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			-0-
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-			-0-

PURL, OLLIE		WELL #: 7 H		RRCID -> 057717		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH		6113 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-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 065127		COMPL. DATE 02/04/1976		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-

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	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
10	682 N	300	-0-	-382	-0-	300 2		N	-0-			-0-
11	660 N	519	-0-	-141	-0-	519 2		N	-0-			-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-			-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
*02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
PYLE, H.C.				WELL #:	7	RRCID ->	067190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6290	PERF. 5326 - 5546		
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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	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-

TALBERT, C. P.				WELL #:	7	RRCID ->	068503	COMPL. DATE	10/08/1976	TOTAL DEPTH	7011	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 #:	4	RRCID ->	068783	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	7122	PERF. 4620 - 5597		
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-				-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3		N	-0-				-0-
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3		N	-0-				-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-				-0-

SPONBERG, J.O.				WELL #:	B 3	RRCID ->	069126	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 5182 - 5342		
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-				-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-				-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-				-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-				-0-
01	496 N	347	-0-	-149	-0-	347	3		N	-0-				-0-
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-				-0-

SPONBERG				WELL #:	6	RRCID ->	070087	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7119	PERF. N/A		
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-				-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-				-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-				-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-				-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-				-0-
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-				-0-

SPONBERG, J. O.				WELL #:	7	RRCID ->	071425	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 4206 - 5490		
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	157	1	924	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	164	1	891	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3120	-0-	120	-0-	639	1	2481	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	6489	-0-	3389	-0-	3509	3	6155	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	7079	-0-	3979	-0-	7488	470	6609	3	N	-0-			-0-
*02	9016 X	1528	-0-	-7488	-0-	94	1	1434	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
HORNE, C.J.		WELL #:		B 8	RRCID ->	071730	COMPL. DATE	06/12/1977	TOTAL DEPTH	7092	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	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-

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-

TALBERT, C.P.				WELL #:	11D	RRCID ->	074916	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4744 - 4852
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-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-			-0-
02	532 N	465	-0-	-67	-0-	465	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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
HORNE, C. J.		WELL #: B 2		RRCID -> 079959		COMPL. DATE 04/23/1970		TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	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-

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-

RIVERS, M. L.		WELL #: 3		RRCID -> 083377		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4958 - 6394				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2	N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	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	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WALTON, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	093924	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6170 - 6180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-		-0-
10	1550 N	1321	-0-	-229	-0-	-0-	1321 3		N	-0-		-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-		-0-
12	1767 N	1185	-0-	-582	-0-	-0-	1185 3		N	-0-		-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-		-0-
02	1204 N	1069	-0-	-135	-0-	-0-	1069 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-	-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-

INGRAM, J. C.		WELL #:		C 5	RRCID ->	096424	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6092 - 6114	
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 #:		21	RRCID ->	100533	COMPL. DATE	10/27/2020	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5338 - 5854	
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-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 15 D	RRCID ->	101862	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 4990 - 5562	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132 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-	-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-

INGRAM, DONALD		WELL #:		10	RRCID ->	122922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5757	PERF. 5348 - 5676	
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-		-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-		-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-		-0-
*01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		-0-
*02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																					
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996										TOTAL DEPTH	9505	PERF.	5497	-	5501						
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		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-				-0-						
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-				-0-						
11		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-				-0-						
12		1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	3		N	-0-				-0-						
01		1023 N	939	-0-	-84	-0-	939	3		N	-0-				-0-						
*02		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-				-0-						

RIVERS -A-										WELL #:	4	RRCID ->	128402	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	6963	PERF.	6608	-	6628
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	268	1	268	3	N	-0-			-0-						
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	N	-0-			-0-						
11		420 N	270	-0-	-150	-0-	22	1	248	3	N	-0-			-0-						
12		434 N	251	-0-	-183	-0-	23	1	228	3	N	-0-			-0-						
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	24	1	232	3	N	-0-			-0-						
02		252 N	232	-0-	-20	-0-	21	1	211	3	N	-0-			-0-						

ELLIFF, J.S. ETAL										WELL #:	25 D	RRCID ->	128991	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6086	-	6098
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 -B-										WELL #:	5	RRCID ->	129131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220	-	6499
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	N	-0-			-0-						
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	3	N	-0-			-0-						
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	N	-0-			-0-						
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	3	N	-0-			-0-						
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	N	-0-			-0-						
*02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	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-				N	NO RPT				-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
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.										WELL #:	24 D	RRCID ->	131671	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5616	-	5684
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-				-0-						
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-				-0-						
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				-0-						
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-				-0-						
*01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-				-0-						
*02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	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-				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												
RIVERS -A-		WELL #:		20 F		RRCID -> 133156		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

INGRAM, DONALD		WELL #:		15		RRCID -> 135455		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546						
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	588 N	514	-0-	-74	-0-	514	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL-ELLIFF		WELL #:		1		RRCID -> 135646		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965						
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	961 N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
01	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	812 N	762	-0-	-50	-0-	762	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		4		RRCID -> 135913		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558						
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-

BROWN, MINNIE		WELL #:		5		RRCID -> 135984		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854						
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	343	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-	-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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5926	-	6080
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	2373	-0-	2373	14115	2373	3	N	-0-			-0-		
10	16132	X	2017	-0-	-14115	-0-	2017	3	N	-0-			-0-		
11	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-			-0-		
12	2449	X	1939	-0-	-510	-0-	1939	3	N	-0-			-0-		
01	2449	X	1827	-0-	-622	-0-	1827	3	N	-0-			-0-		
02	2212	X	1767	-0-	-445	-0-	1767	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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-			-0-		
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-		
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			-0-		
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3	N	-0-			-0-		
01	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	3	N	-0-			-0-		
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	499	3	N	-0-			-0-		

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6668	PERF.	4782	-	4796
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-		
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-		
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-		
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-		
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-		
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-		

WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5196	-	5550
09	14B2	EXT	363	-0-	363	1909	363	1	N	-0-			-0-		
10	2217	X	308	-0-	-1909	-0-	308	1	N	-0-			-0-		
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-		
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3	N	-0-			-0-		
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-			-0-		
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	3	N	-0-			-0-		

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5806	-	5878
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	N	-0-	-0-		
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	N	-0-	-0-		
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	N	-0-	-0-		
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	27	1	263	3	N	-0-	-0-		
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	25	1	243	3	N	-0-	-0-		
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	20	1	202	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-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TALBERT, C. P.		WELL #:		14 F		RRCID -> 141368		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4568 - 5268		
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	BALANCE
09	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2	N	-0-			-0-
10	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2	N	-0-			-0-
11	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2	N	-0-			-0-
12	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3	N	-0-			-0-
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3	N	-0-			-0-
*02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3	N	-0-			-0-

GEE, H. W.		WELL #:		5		RRCID -> 141429		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909		
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2	N	-0-			-0-
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
12	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	3	N	-0-			-0-
01	837 N	593	-0-	-244	-0-	593	3	N	-0-			-0-
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		40 D		RRCID -> 142028		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676		
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		14		RRCID -> 142513		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202		
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		5-F	RRCID ->	147315	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	5870 - 5890		
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	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #:		3	RRCID ->	147685	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	4748 - 5343		
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
12	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	3		N	-0-			-0-
01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
*02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-			-0-

BROWN, MINNIE		WELL #:		4	RRCID ->	148177	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	5272 - 5570		
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 #:		A 18 F	RRCID ->	149121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	6547 - 6557		
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-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 19	RRCID ->	150185	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	6460 - 6554		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-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, M. L. "A"		WELL #:		18	RRCID ->	150852	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	5140 - 6175		
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-

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-	-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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556														
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		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3			N	-0-			-0-
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3			N	-0-			-0-
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3			N	-0-			-0-
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3			N	-0-			-0-
*01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3			N	-0-			-0-
02		840 N	820	-0-	-20	-0-	820 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-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148														
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	49 1	655 3		N	-0-			-0-
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	43 1	647 3		N	-0-			-0-
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	40 1	645 3		N	-0-			-0-
12		713 N	659	-0-	-54	-0-	36 1	623 3		N	-0-			-0-
01		682 N	632	-0-	-50	-0-	45 1	587 3		N	-0-			-0-
02		644 N	585	-0-	-59	-0-	38 1	547 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895														
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-			-0-
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-			-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-			-0-
12		341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3			N	-0-			-0-
01		341 N	286	-0-	-55	-0-	286 3			N	-0-			-0-
02		308 N	250	-0-	-58	-0-	250 3			N	-0-			-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713														
09		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	340 1	1998 2		N	-0-			-0-
10		949 N	949	-0-	-0-	-0-	148 1	801 2		N	-0-			-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	54 1	210 2		N	-0-			-0-
12		1674 N	829	-0-	-845	-0-	43 1	786 3		N	-0-			-0-
01		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	168 1	2359 3		N	-0-			-0-
*02		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	117 1	1791 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		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3			N	-0-			-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3			N	-0-			-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-			-0-
12		341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3			N	-0-			-0-
01		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3			N	-0-			-0-
*02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 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 #:		49	RRCID ->	153156	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6360 - 6386	
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	AMT	BALANCE
09	3000 N	4053	-0-	1053	1053	4053	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	5474	-0-	2374	3427	5474	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	4962	-0-	1962	5389	4962	3		N	-0-			-0-
12	10725 X	5336	-0-	-5389	-	5336	3		N	-0-			-0-
*01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3		N	-0-			-0-
*02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	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	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
12	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	3		N	-0-			-0-
01	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	3		N	-0-			-0-
02	812 N	786	-0-	-26	-0-	786	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		48	RRCID ->	153430	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7114 - 7134	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-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	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3		N	-0-			-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	3		N	-0-			-0-

WALTON, W.W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153800	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	6152 - 6176	
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3		N	-0-			-0-
01	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	336 N	179	-0-	-157	-0-	179	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	125	3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996										TOTAL DEPTH	7315	PERF.	4860	-	5578
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-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5352	-	5687
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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, 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	14B2	EXT	507	-0-	507	4861	507	3		N	-0-			-0-	
10	5339	X	478	-0-	-4861	-0-	478	3		N	-0-			-0-	
11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-	
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-	
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-	
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	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-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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 #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6104	-	6532
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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																
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5358 - 6368			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007										TOTAL DEPTH	8178	PERF.	5530 - 6417			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000										TOTAL DEPTH	7608	PERF.	6138 - 7364			
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6822 - 7048			
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	3	N	-0-					-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	N	-0-					-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	3	N	-0-					-0-
12	589 N	532	-0-	-57	-0-	29	1	503	3	N	-0-					-0-
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	37	1	487	3	N	-0-					-0-
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	31	1	441	3	N	-0-					-0-

RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001										TOTAL DEPTH	8546	PERF.	5534 - 5634			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	248	1	2418	3	N	-0-					-0-
01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	240	1	2330	3	N	-0-					-0-
*02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	213	1	2125	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005										TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6182 - 6210			
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	N	-0-					-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	28	1	339	3	N	-0-					-0-
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	31	1	345	3	N	-0-					-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	33	1	319	3	N	-0-					-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	33	1	324	3	N	-0-					-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	31	1	305	3	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 #:		300	RRCID ->	181369	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5580 - 6855	
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		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	260 1	3299 3	N	-0-			-0-
10		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	265 1	3166 3	N	-0-			-0-
11		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	284 1	3140 3	N	-0-			-0-
12		3627 X	3227	-0-	-400	-0-	300 1	2927 3	N	-0-			-0-
01		3627 X	3158	-0-	-469	-0-	295 1	2863 3	N	-0-			-0-
02		3276 X	2816	-0-	-460	-0-	257 1	2559 3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY				WELL #:	10	RRCID ->	181696	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6366 - 6612
09		2280 X	1070	-0-	-1210	-0-	78 1	992 3	N	-0-			-0-
10		1147 X	1060	-0-	-87	-0-	82 1	978 3	N	-0-			-0-
11		1080 X	1046	-0-	-34	-0-	87 1	959 3	N	-0-			-0-
12		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	211 1	2063 3	N	-0-			-0-
01		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	362 1	3513 3	N	-0-			-0-
*02		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	242 1	2411 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL				WELL #:	60	RRCID ->	181743	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6996 - 7010
09		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3		N	-0-			-0-
10		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3		N	-0-			-0-
11		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-			-0-
12		2170 N	2091	-0-	-79	-0-	2091 3		N	-0-			-0-
01		2170 N	2038	-0-	-132	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
02		1904 N	1819	-0-	-85	-0-	1819 3		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-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY "B"				WELL #:	12	RRCID ->	181836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5790 - 6946
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3		N	-0-			-0-
12		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-			-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-
*02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		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	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.C.L.I.				WELL #:	18	RRCID ->	182706	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5176 - 5180
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	17 1	214 3	N	-0-			-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	18 1	215 3	N	-0-			-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	21 1	237 3	N	-0-			-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	23 1	226 3	N	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	23 1	225 3	N	-0-			-0-
02		252 N	223	-0-	-29	-0-	20 1	203 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 #:		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		6030 X	5191	-0-	-839	-0-	5191 2		N	-0-		-0-
10		6355 X	5426	-0-	-929	-0-	5426 2		N	-0-		-0-
11		6150 X	5021	-0-	-1129	-0-	5021 2		N	-0-		-0-
12		5828 X	5577	-0-	-251	-0-	5577 3		N	-0-		-0-
01		5828 X	5401	-0-	-427	-0-	5401 3		N	-0-		-0-
02		4900 X	4807	-0-	-93	-0-	4807 3		N	-0-		-0-

PYLE, H. C.		WELL #:		8	RRCID ->	182816	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4598 - 6588
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-		-0-
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-		-0-
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-		-0-
01		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
02		1120 N	1036	-0-	-84	-0-	1036 3		N	-0-		-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		10 C	RRCID ->	182839	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5136 - 5838
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-		-0-
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-		-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-		-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-		-0-
02		140 N	127	-0-	-13	-0-	127 3		N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 12	RRCID ->	183164	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5122 - 6386
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

U.C.L.I.		WELL #:		17	RRCID ->	183969	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4746 - 6742
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-		-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 3	N	-0-		-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102 3	N	-0-		-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 3	N	-0-		-0-
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	9 1	82 3	N	-0-		-0-
02		112 N	69	-0-	-43	-0-	6 1	63 3	N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	184107	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	5782 - 6368
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	78 1	458 2	N	-0-		-0-
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	86 1	466 2	N	-0-		-0-
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	103 1	400 2	N	-0-		-0-
12		558 N	482	-0-	-76	-0-	25 1	457 3	N	-0-		-0-
01		558 N	443	-0-	-115	-0-	29 1	414 3	N	-0-		-0-
02		476 N	421	-0-	-55	-0-	26 1	395 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	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	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3		N	-0-			-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	370 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	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
10	434 N	317	-0-	-117	-0-	317 2		N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 3		N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428 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)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			-0-
*02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 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	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
10	713 N	126	-0-	-587	-0-	126 2		N	-0-			-0-
11	690 N	123	-0-	-567	-0-	123 2		N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #:		5	RRCID ->	199713	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5150 - 5654
09	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		N	-0-			-0-
10	3131 X	2603	-0-	-528	-0-	2603 2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2311	-0-	-719	-0-	2311 2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2480	-0-	-310	-0-	2480 3		N	-0-			-0-
01	2790 X	2433	-0-	-357	-0-	2433 3		N	-0-			-0-
02	2408 X	2181	-0-	-227	-0-	2181 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	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-			-0-
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1604 3		N	-0-			-0-
*01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-			-0-
02	1456 N	1450	-0-	-6	-0-	1450 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	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3		N	-0-			-0-
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-			-0-
*01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1436	-0-	-48	-0-	1436 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 #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888													
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		3000 N	4061	-0-	1061	1061		4061	3		N	-0-	
10		2792 X	1731	-0-	-1061	-0-		1731	3		N	-0-	
11		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-		3878	3		N	-0-	
12		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-		2444	3		N	-0-	
*01		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-		4096	3		N	-0-	
*02		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-		4002	3		N	-0-	

FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557													
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-		525	2		N	-0-	
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-		533	2		N	-0-	
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-		525	2		N	-0-	
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	3		N	-0-	
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	3		N	-0-	
*02		460 N	460	-0-	-0-	-0-		460	3		N	-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780													
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	3		N	-0-	
10		1891 N	334	-0-	-1557	-0-		334	3		N	-0-	
11		690 N	330	-0-	-360	-0-		330	3		N	-0-	
12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		1154	3		N	-0-	
*01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1450	3		N	-0-	
*02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1388	3		N	-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-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574													
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-		464	2		N	-0-	
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-		511	2		N	-0-	
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	2		N	-0-	
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	3		N	-0-	
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-		483	3		N	-0-	
*02		435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	3		N	-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-	
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-	

KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575													
09		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-		748	1	4392	2	N	-0-
10		3348 X	2008	-0-	-1340	-0-		313	1	1695	2	N	-0-
11		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-		705	1	2738	2	N	-0-
12		5301 X	3823	-0-	-1478	-0-		197	1	3626	3	N	-0-
01		5301 X	3956	-0-	-1345	-0-		263	1	3693	3	N	-0-
02		4788 X	3556	-0-	-1232	-0-		219	1	3337	3	N	-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	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
12	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3		N	-0-				-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-				-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-				-0-

ELLIFF J. S.		WELL #:		54		RRCID ->		226863		COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-				-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-				-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S.		WELL #:		72		RRCID ->		227801		COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612					
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3		N	-0-				-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-				-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-				-0-
12	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	1680	3		N	-0-				-0-
01	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	1653	3		N	-0-				-0-
02	1568	N	1481	-0-	-87	-0-	1481	3		N	-0-				-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		22		RRCID ->		228401		COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660					
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	203	1	1193	2	N	-0-			-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	237	1	1285	2	N	-0-			-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	329	1	1277	2	N	-0-			-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	95	1	1750	3	N	-0-			-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	112	1	1580	3	N	-0-			-0-
*02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	88	1	1337	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 24		RRCID ->		231163		COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551					
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		N	-0-				-0-
10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-				-0-
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-				-0-
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3		N	-0-				-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-				-0-
*02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-				-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 26		RRCID ->		232668		COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634					
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-				-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-				-0-
11	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	2		N	-0-				-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-				-0-
01	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	3		N	-0-				-0-
*02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-				-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		6		RRCID ->		232944		COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5598 - 5952					
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2		N	-0-				-0-
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2		N	-0-				-0-
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2		N	-0-				-0-
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3		N	-0-				-0-
01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3		N	-0-				-0-
*02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	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		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			4
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			4
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			4
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			4
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			4
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			4

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 7	RRCID ->	234501	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6326 - 6527	
09	41622 X	11090	-0-	-30532	-0-	11090	2		N	-0-		-0-	
10	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2		N	-0-		-0-	
11	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2		N	-0-		-0-	
12	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	3		N	-0-		-0-	
01	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	3		N	-0-		-0-	
*02	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	3		N	-0-		-0-	

PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	234502	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5278 - 6684	
09	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	297	1	1744	2	N	-0-	-0-	
10	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	292	1	1582	2	N	-0-	-0-	
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	754	1	2925	2	N	-0-	-0-	
12	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	221	1	4079	3	N	-0-	-0-	
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	254	1	3568	3	N	-0-	-0-	
*02	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	239	1	3642	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	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	199	1	1167	2	N	-0-	-0-	
10	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	406	1	2203	2	N	-0-	-0-	
11	3000 N	3077	-0-	77	77	630	1	2447	2	N	-0-	-0-	
12	2992 N	2915	-0-	-77	-0-	150	1	2765	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	3720	-0-	620	620	247	1	3473	3	N	-0-	-0-	
*02	2781 X	2161	-0-	-620	-0-	133	1	2028	3	N	-0-	-0-	

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 6	RRCID ->	234645	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	6266 - 6652	
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		-0-	
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-		-0-	
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2		N	-0-		-0-	
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-		-0-	
01	992 N	810	-0-	-182	-0-	810	3		N	-0-		-0-	
02	672 N	582	-0-	-90	-0-	582	3		N	-0-		-0-	

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	235475	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	5846 - 6586	
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	567	1	3328	2	N	-0-	-0-	
10	4154 X	4019	-0-	-135	-0-	626	1	3393	2	N	-0-	-0-	
11	4020 X	3966	-0-	-54	-0-	812	1	3154	2	N	-0-	-0-	
12	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	242	1	4464	3	N	-0-	-0-	
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	301	1	4227	3	N	-0-	-0-	
*02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	239	1	3640	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.		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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 238474		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936		
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	316	1	1856	2	N	-0-
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	361	1	1956	2	N	-0-
11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	444	1	1723	2	N	-0-
12	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	136	1	2511	3	N	-0-
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	130	1	1823	3	N	-0-
*02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	135	1	2063	3	N	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 29		RRCID -> 239711		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020		
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	63	1	368	2	N	-0-
10	3100 N	3242	-0-	142	142	505	1	2737	2	N	-0-
11	3000 N	3481	-0-	481	623	713	1	2768	2	N	-0-
12	3100 N	3566	-0-	466	1089	183	1	3383	3	N	-0-
01	4299 X	3210	-0-	-1089	-0-	213	1	2997	3	N	-0-
*02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	168	1	2567	3	N	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 243309		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010		
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	216	1	1269	2	N	-0-
10	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	234	1	1271	2	N	-0-
11	1500 N	1409	-0-	-91	-0-	289	1	1120	2	N	-0-
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	86	1	1594	3	N	-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	104	1	1463	3	N	-0-
02	1316 N	1240	-0-	-76	-0-	76	1	1164	3	N	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 244767		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564		
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-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-
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-

RIVERS, M. L.		WELL #: 9		RRCID -> 248483		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026		
09	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	373	1	2190	2	N	-0-
10	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	422	1	2289	2	N	-0-
11	2700 X	2603	-0-	-97	-0-	533	1	2070	2	N	-0-
12	2635 N	2570	-0-	-65	-0-	132	1	2438	3	N	-0-
01	2697 N	2521	-0-	-176	-0-	167	1	2354	3	N	-0-
02	2436 N	2270	-0-	-166	-0-	140	1	2130	3	N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//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	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	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-	-0-	
10	2356 N	1916	-0-	-440	-0-	1916	2	N	-0-	-0-	
11	2280 N	1486	-0-	-794	-0-	1486	2	N	-0-	-0-	
12	2139 N	1434	-0-	-705	-0-	1434	3	N	-0-	-0-	
01	1922 N	1752	-0-	-170	-0-	1752	3	N	-0-	-0-	
*02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-	-0-	

KINSEY, E. A.		WELL #: B 7		RRCID -> 256488		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6611 - 6646			
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	-0-	
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-	
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
*02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-	-0-	

KINSEY, E. A.		WELL #: A 8		RRCID -> 260414		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5968 - 6408			
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-	-0-	
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-	-0-	
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-	-0-	
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	N	-0-	-0-	
01	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	1384	3	N	-0-	-0-	
02	1400 N	1268	-0-	-132	-0-	1268	3	N	-0-	-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 30		RRCID -> 260418		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856			
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-	-0-	
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-	-0-	
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-	-0-	
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-	-0-	
01	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3	N	-0-	-0-	
02	980 N	909	-0-	-71	-0-	909	3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, MABEL		WELL #: A 16		RRCID -> 260486		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102			
09	4140 X	3471	-0-	-669	-0-	505	1	2966	2	N	-0-
10	4340 X	4018	-0-	-322	-0-	625	1	3393	2	N	-0-
11	4200 X	3792	-0-	-408	-0-	777	1	3015	2	N	-0-
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	230	1	4235	3	N	-0-
01	4309 X	4053	-0-	-256	-0-	269	1	3784	3	N	-0-
*02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	232	1	3536	3	N	-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 10		RRCID -> 260487		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 4747 - 6388			
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	151	1	888	2	N	-0-
10	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	181	1	979	2	N	-0-
11	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	228	1	885	2	N	-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	75	1	1389	3	N	-0-
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	94	1	1317	3	N	-0-
*02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1060	3	N	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 261016		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810			
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	216	1	1267	2	N	-0-
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	253	1	1370	2	N	-0-
11	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	313	1	1214	2	N	-0-
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	105	1	1936	3	N	-0-
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	129	1	1808	3	N	-0-
*02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	94	1	1435	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 #: A 25	RRCID ->	262324	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5480	-	6022
M	O	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
								CODE	CODE			CODE	CODE	
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-		40 1	238 2	N	-0-			-0-
10		341 N	330	-0-	-11	-0-		51 1	279 2	N	-0-			-0-
11		330 N	316	-0-	-14	-0-		65 1	251 2	N	-0-			-0-
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-		19 1	349 3	N	-0-			-0-
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-		23 1	326 3	N	-0-			-0-
*02		319 N	319	-0-	-0-	-0-		20 1	299 3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #: A 23	RRCID ->	262367	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	5126	-	6006
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-		2771 2		N	-0-			-0-
10		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-		4339 2		N	-0-			-0-
11		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-		4465 2		N	-0-			-0-
12		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-		4577 3		N	-0-			-0-
01		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-		4425 3		N	-0-			-0-
*02		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-		3146 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				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925														
CRITZ														
WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6301 - 6490	
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	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	T. A.		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-

CRITZ														
WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5308 - 5313	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
TALBERT, C. P.														
WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977										TOTAL DEPTH	9112	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 #: 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-

TALBERT, C. P.														
WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980										TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8204 - 8237	
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-

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-	-0-			N	2			97
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			100
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			102
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			104
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			107
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			111

AGUA DULCE (LAMB)		//CONT.//		00832 235	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
DIX, THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	077535	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	8325	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	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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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	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-

PYLE, H. C.				WELL #:	9	RRCID ->	228460	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	6904 - 6966
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)										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)	MONTHLY STATUS	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96	
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			96	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96	
02		0 N	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-			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-	

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.										WELL #: 8	RRCID -> 061807	COMPL. DATE 05/04/1975	TOTAL DEPTH 8503	PERF. N/A
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-	
10	930	N	640	-0-	-290	-0-	640	2	N	-0-			-0-	
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-	
12	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2	N	-0-			-0-	
01	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	2	N	-0-			-0-	
02	616	N	390	-0-	-226	-0-	390	2	N	-0-			-0-	

EAST SIDE BLOCK UNIT										WELL #: 12	RRCID -> 082838	COMPL. DATE 06/03/1979	TOTAL DEPTH 8267	PERF. 8042 - 8098
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			33	
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-			33	
11	DLQ	G-10	107	-0-	107	-0-	107	2	Y	-0-			33	
12	DLQ	G-10	98	-0-	98	-0-	98	2	Y	-0-			33	
01	DLQ	G-10	131	-0-	131	-0-	336	2	Y	-0-			33	
02	DLQ	G-10	61	-0-	61	-0-	397	2	Y	-0-			33	

EAST SIDE BLOCK UNIT										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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56	
02	DLQ	G-10	-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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02		DLQ G-10	-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		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	101	-0-	101	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	197	-0-	197	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	210	-0-	210	-0-	508	210	2		Y	-0-					-0-

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

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		120 N	19	-0-	-101	-0-	19	2			Y	-0-					115
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	12					127
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	55	180	1			2
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	2	2	3	9	Y	3					5
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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		330 N	56	-0-	-274	-0-	56	2			Y	-0-					5
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					5
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-	-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

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538												
09	270 N	41	-0-	-229	-0-	41	2	Y	-0-			89
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			89
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			89
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-			89
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384												
09	270 N	34	-0-	-236	-0-	34	2	Y	-0-			73
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			73
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			73
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	Y	-0-			73
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740												
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

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414												
09	510 N	75	-0-	-435	-0-	75	2	Y	-0-			117
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			117
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			117
12	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2	Y	-0-			117
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117

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-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		330 N		113	-0-	-217	-0-	113	2	Y	-0-		3
10		341 N		-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		3
11		150 N		-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		3
12		124 N		11	-0-	-113	-0-	11	2	Y	-0-		3
*01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406													
09		180 N		25	-0-	-155	-0-	25	2	N	-0-		354
10		93 N		-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		354
11		30 N		-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		354
12		31 N		2	-0-	-29	-0-	2	2	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		270 N		37	-0-	-233	-0-	37	2	Y	-0-		3
10		155 N		-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		3
11		60 N		-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		3
12		31 N		4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-		3
*01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842													
09	14B	DENY	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-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321 OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 6 RRCID -> 291488 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9079 - 9136													
09		1956 X		-0-	-0-	-1956	-0-			N	-0-		-0-
10		60636 X		32471	-0-	-28165	-0-	425	1	N	800	537 1	1 8 262
								880	9				
11		58680 X		40554	-0-	-18126	-0-	750	1	N	825	958 1	129
								908	9				
12		60636 X		24081	-0-	-36555	-0-	750	1	N	436	393 1	172
								480	9				
01		60636 X		23328	-0-	-37308	-0-	750	1	N	376	396 1	152
								414	9				
02		37856 X		20987	-0-	-16869	-0-	700	1	N	358	383 1	127
								394	9				

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.// 00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		//CONT.// 828321										
PROCHASKA, ET AL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 291847		COMPL. DATE 12/31/2021		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 9690				
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	334			334
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	196	1	138
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12	0	1714	-0-	1714	1714	25	1	N	59			197
						65	9					
01	89900 X	86998	-0-	-2902	-0-	725	1	N	5385	5066	1	516
						5924	9					
02	86800 X	69373	-0-	-17427	-0-	700	1	N	3684	3644	1	556
						4052	9					
BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 292023		COMPL. DATE 01/13/2022		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9262 - 9322				
01	73081 X	73081	-0-	-0-	-0-	475	1	N	1851	1352	1	499
						2036	9					
02	112000 X	106387	-0-	-5613	-0-	700	1	N	2567	2782	1	284
						2824	9					
BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 292117		COMPL. DATE 01/02/2022		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9308 - 9758				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	35283 X	26303	-0-	-8980	-0-	375	1	N	2361	1947	1	414
						2597	9					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: A 6 L		RRCID -> 009081		COMPL. DATE 03/15/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-			-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
12	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	3	N	-0-			-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3	N	-0-			-0-
02	560 N	522	-0-	-38	-0-	522	3	N	-0-			-0-
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 11		RRCID -> 068502		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A				
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
10	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2	N	-0-			-0-
11	540 N	409	-0-	-131	-0-	409	2	N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
TALBERT, C.P.		WELL #:		16 D	RRCID ->	076146	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		4-F	RRCID ->	132621	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8050 -	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-

WALTON, W. W.		WELL #:		5	RRCID ->	137307	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	9117	PERF.	8187 -	8220	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-			1900 2		N	-0-			-0-
12	525 X	525	-0-	-0-	-0-			525 3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1 3		N	-0-			-0-
02	1764 X	384	-0-	-1380	-0-			384 3		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-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	202	1	2563	3	N	-0-					-0-
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	207	1	2477	3	N	-0-					-0-
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	225	1	2489	3	N	-0-					-0-
12	2852	N	2543	-0-	-309	-0-	236	1	2307	3	N	-0-					-0-
01	2697	N	2577	-0-	-120	-0-	241	1	2336	3	N	-0-					-0-
02	2520	N	2250	-0-	-270	-0-	205	1	2045	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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
 SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																		
BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360																		
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-
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402																		
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-
CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432																		
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	210	1	18	9	Y	16	56	1				49
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	217	1	34	9	Y	31	44	1				36
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	210	1	29	9	Y	26	44	1				18
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	217	1	96	9	Y	87	49	1				56
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	217	1	47	9	Y	43	48	1				51
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	196	1	52	9	Y	47	85	1				13
WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370																		
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-
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 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-	-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

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

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	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2		N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
02	196 N	130	-0-	-66	-0-	130 2		N	-0-			-0-

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

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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

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 (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					22

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 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	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	651 N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	600 N	539	-0-	-61	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	480	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 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-

AGUA DULCE (8570)		//CONT.//		00832 939	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
VISION OIL AND GAS LLC				886198							
SCHULZE, H.K. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	134022	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8560 - 8586
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	960 X	9	-0-	-951	-0-	9	2		Y	-0-	65
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	65
11	840 X	49	-0-	-791	-0-	49	2		Y	-0-	65
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-	65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	65
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2		Y	-0-	65

SCHULZE, HERBERT K., ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	171692	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8499 - 8574
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-	40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-	40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-	40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-	40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-	40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-	40

AGUA DULCE (8600 DIX)				00832 942	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
DIX, THOMAS		WELL #:		10	RRCID ->	095897	COMPL. DATE	09/30/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8686 - 8702
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				886198							
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	182734	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	10523	PERF. 8760 - 8844
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-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)				00834 111	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
ELLIFF, JOHN J., MRS.		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-

AGUILARES (ZONE 1)
MCGUFFIN, JOE JR.
WALKER, J.O.

00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
549892

WELL #: RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 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	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
WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

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-					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

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
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

09	150 N	40	-0-	-110	-0-	36	1	4	2	N	-0-					68
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					68
11	180 N	65	-0-	-115	-0-	28	1	37	2	N	-0-					68
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	134	1	140	2	N	-0-					68
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	151	1	58	2	N	-0-					68
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	139	1	162	2	N	-0-					68

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 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-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 THE MEDUSA COMPANY 851528
 STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	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 #: 484		RRCID -> 288380		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5042 - 5065								
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-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 461		RRCID -> 288941		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2742 - 2754								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)		01097 032		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 299		RRCID -> 109298		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680								
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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021																

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 417		RRCID -> 119474		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890								
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-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 448-T		RRCID -> 173147		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980								
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-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 357		RRCID -> 092271		COMPL. DATE 12/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997								
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-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		306		RRCID -> 093977		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808		
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	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-
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-	-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-
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-	-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-
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		460		RRCID -> 222209		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021												
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-	-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-
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		463DF		RRCID -> 239661		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501		
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-
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-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH MADERO		WELL #:		29	RRCID ->	252949	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	10645	PERF. 8926 - 8962	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 MADERO		WELL #:		18	RRCID ->	278573	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 7856 - 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-

ALBERCAS, NORTH		01188 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356										
ZOCH		WELL #:		1T	RRCID ->	171057	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2272 - 2277	
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-

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER)		01193 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356										
ZOCH		WELL #:		1C	RRCID ->	171004	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2196 - 2202	
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-

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	
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	280	1	436	2	Y	-0-	42
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	253	1	365	2	Y	1	43
						1	9					
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	286	1	387	2	Y	-0-	43
12	744 N	654	-0-	-90	-0-	275	1	379	2	Y	-0-	43
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	259	1	349	2	Y	-0-	43
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	232	1	365	2	Y	2	45
						2	9					

OIL AND GAS DIVISION

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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

MOSSER TRUST		01514 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
		200521												
		WELL #:	1	RRCID ->	256338	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5322 - 5334			
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
11	330 N	35	-0-	-295	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	403 N	44	-0-	-359	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			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 (4800 FRIO)		01514 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471												
BAPTIST FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID ->	288968	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	5496	PERF.	4840 - 4844			
09	7920 #	7101	-0-	-819	-0-	7073	2	28	9	N	25	177	1	100
10	8184 #	2901	-0-	-5283	-0-	2887	2	14	9	N	13			113
11	8010 #	5804	-0-	-2206	-0-	5771	2	33	9	N	30			143
12	8277 #	6895	-0-	-1382	-0-	6716	2	179	9	N	163	180	1	126
01	8277 #	4096	-0-	-4181	-0-	4077	2	19	9	N	17			143
02	6636 #	3402	-0-	-3234	-0-	3379	2	23	9	N	21			164

ALICE, N. (STILLWELL SAND)		01517 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471												
ROSA SAENZ		WELL #:	1	RRCID ->	275944	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	5319	PERF.	5240 - 5244			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2021														

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 CODE	BALANCE

ALICE, NORTH (4800)		01517 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #:		1		RRCID -> 261605		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819	
DE PEREZ, GUADALUPE M.													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/11/2021									

STARR OPERATING, LLC		815855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
ARRIETA GAS UNIT		200521		WELL #:		1		RRCID -> 282012		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-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		WELL #:		1		RRCID -> 190365		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080	
HOLMES, M. S.													
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-

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

ALTA MESA (M-14)		02000 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		19		RRCID -> 180468		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440	
LEONCITO													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		50		RRCID -> 221672		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A	
GARCIA 1													
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-

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		
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-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

ALTA MESA, EAST (7300)		//CONT.//		02001 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
GARCIA 1		WELL #:		41	RRCID ->	149016	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7221	-	7285	

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	486	-0-	486	486	486	1			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	486					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	486					Y	-0-				-0-
*02	256	-0-	-0-	-256	230					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	2340 X	5	-0-	-2335	-0-	5	1			Y	-0-				143
10	1922 X	52	-0-	-1870	-0-	52	1			Y	-0-				143
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-				143
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-				143
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				143
*02	154 X	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	9	Y	135	135	1		143

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	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				153
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-				153
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	5				158
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				158
*02	2800 N	2847	-0-	47	47	757	1	2090	2	N	-0-				158

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	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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		
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	14460	-0-	14460	14460	2637 1 11823 2	Y	-0-		-0-
11	18154 X	3694	-0-	-14460	-0-	652 1 3042 2	Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-		Y	-0-		-0-
02	13048 X	-0-	-0-	-13048	-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 (REQUENEZ)		02100 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
ALVARADO, DANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102758		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850		
09	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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2022										

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		
09	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	123 1	2997 2	N	11	154
						12 9				
10	3193 X	2793	-0-	-400	-0-	115 1	2668 2	N	9	163
						10 9				
11	3060 X	2876	-0-	-184	-0-	123 1	2739 2	N	13	176
						14 9				
12	3224 X	2978	-0-	-246	-0-	133 1	2821 2	N	22	198
						24 9				
01	3224 X	2981	-0-	-243	-0-	126 1	2842 2	N	12	210
						13 9				
02	2912 X	2640	-0-	-272	-0-	110 1	2512 2	N	16	40
						18 9			186 1	

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	922 N	922	-0-	-0-	-0-	36	1	882	2	N	4	3	1		68
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	4	9	69	1	N	31	5	1		94
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	34	9	67	1	N	4	3	1		95
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	4	9	71	1	N	143	169	1		69
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	157	9	67	1	N	66	6	1		129
*02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	73	9	56	1	N	81	3	1		207
						89	9								

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

09	360 N	329	-0-	-31	-0-	13	1	313	2	N	3	2	1		23
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	3	9	13	1	N	1	3	1		21
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	1	9	13	1	N	3	2	1		22
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	3	9	13	1	N	2	2	1		22
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	2	9	13	1	N	3	3	1		22
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	3	9	11	1	N	2	2	1		22
						2	9								

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	556	2	N	2	2	1		93
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	2	9	22	1	N	5	3	1		95
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	6	9	24	1	N	1	1	1		95
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	1	9	38	1	N	2	1	1		96
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	2	9	30	1	N	2	3	1		95
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	2	9	28	1	N	1	1	1		95
						1	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-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

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

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646					
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	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	61	1	1489	2	N	32	26	1	65
						35	9							
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	69	1	1594	2	N	27	51	1	41
						30	9							
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	67	1	1499	2	N	33	26	1	48
						36	9							
12	1643 N	1497	-0-	-146	-0-	65	1	1389	2	N	39	27	1	60
						43	9							
01	1705 N	1372	-0-	-333	-0-	56	1	1266	2	N	45	56	1	49
						50	9							
02	1484 N	1096	-0-	-388	-0-	45	1	1017	2	N	31	30	1	50
						34	9							

TEXAS OSAGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968					
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	70	1	1706	2	N	-0-			62
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	71	1	1651	2	N	-0-			62
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	64	1	1432	2	N	-0-			62
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	71	1	1506	2	N	-0-			62
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	77	1	1745	2	N	-0-			62
*02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	69	1	1561	2	N	-0-			62

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

FNB MISSION		WELL #: 2		RRCID -> 173584		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	173880	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	5320 - 5658
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 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-

FNB MISSION		WELL #:		3	RRCID ->	174489	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	8822 - 8885
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	11	1	276	2	N	1 1 1 55
							1	9				
10	310	N	72	-0-	-238	-0-	3	1	68	2	N	1 2 1 54
							1	9				
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	1	2	1	9	N	1 1 1 54
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2 1 1 55
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	254	2	N	1 2 1 54
							1	9				
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	510	2	N	1 1 1 54
							1	9				

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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	87	1	2123	2	N	16 13 1 187
							18	9				
10	2573	N	2465	-0-	-108	-0-	99	1	2299	2	N	61 25 1 223
							67	9				
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	103	1	2292	2	N	26 13 1 236
							29	9				
12	3100	N	3503	-0-	403	403	156	1	3316	2	N	28 13 1 251
							31	9				
01	2518	N	2115	-0-	-403	-0-	88	1	1993	2	N	31 28 1 254
							34	9				
*02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	109	1	2480	2	N	37 196 1 95
							41	9				

GARCIA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	176931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9543	PERF.	8849 - 8970
09	5070	X	4578	-0-	-492	-0-	179	1	4371	2	N	25 14 1 131
							28	9				
10	5239	X	4881	-0-	-358	-0-	201	1	4648	2	N	29 26 1 134
							32	9				
11	4890	X	4707	-0-	-183	-0-	200	1	4457	2	N	45 14 1 165
							50	9				
12	5053	X	4817	-0-	-236	-0-	214	1	4566	2	N	34 15 1 184
							37	9				
01	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	200	1	4511	2	N	65 30 1 219
							72	9				
02	4396	X	4274	-0-	-122	-0-	178	1	4065	2	N	28 195 1 52
							31	9				

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
GARCIA "B"			WELL #:		4	RRCID -> 177052			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10309	PERF. 8440 - 9349		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		690 N	665	-0-	-25	-0-	25	1	620	2	N	18	2 1	111
							20	9						
10		682 N	649	-0-	-33	-0-	27	1	620	2	N	2	4 1	109
							2	9						
11		630 N	626	-0-	-4	-0-	27	1	597	2	N	2	1 1	110
							2	9						
12		682 N	647	-0-	-35	-0-	29	1	607	2	N	10	2 1	118
							11	9						
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	27	1	619	2	N	8	4 1	122
							9	9						
*02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	596	2	N	2	2 1	122
							2	9						

TEXAS OSAGE GU			WELL #:		4	RRCID -> 178587			COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 10223		PERF. 8337 - 8538		

09		1140 N	706	-0-	-434	-0-	28	1	678	2	N	-0-		130
							43	1	991	2	N	37		167
10		1209 N	1075	-0-	-134	-0-	41	9						
							41	1	907	2	N	2		169
							2	9						
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	41	1	883	2	N	13		182
							14	9						
01		1085 N	943	-0-	-142	-0-	39	1	879	2	N	23		205
							25	9						
*02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	43	1	980	2	N	-0-		205

GARCIA "B"			WELL #:		5	RRCID -> 178994			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH 10008		PERF. 8436 - 9575		

09		1470 N	1434	-0-	-36	-0-	56	1	1369	2	N	8	2 1	114
							9	9						
10		1519 N	1323	-0-	-196	-0-	55	1	1261	2	N	6	5 1	115
							7	9						
11		1410 N	1021	-0-	-389	-0-	44	1	974	2	N	3	3 1	115
							3	9						
12		1488 N	1200	-0-	-288	-0-	53	1	1136	2	N	10	3 1	122
							11	9						
01		1333 N	1149	-0-	-184	-0-	48	1	1084	2	N	15	6 1	131
							17	9						
*02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	52	1	1188	2	N	13	3 1	141
							14	9						

GARCIA "B"			WELL #:		6	RRCID -> 179724			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8421 - 10526		

09		1290 N	1238	-0-	-52	-0-	48	1	1171	2	N	17	5 1	89
							19	9						
10		1395 N	1252	-0-	-143	-0-	50	1	1161	2	N	37	10 1	116
							41	9						
11		1290 N	1231	-0-	-59	-0-	52	1	1153	2	N	24	6 1	134
							26	9						
12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	56	1	1202	2	N	19	5 1	148
							21	9						
01		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	50	1	1123	2	N	20	11 1	157
							22	9						
02		1148 N	1118	-0-	-30	-0-	44	1	1009	2	N	59	5 1	211
							65	9						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
FNB MISSION		WELL #:		4	RRCID ->	180201	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8330 -	9563	
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	558 N	558	-0-	-0-	-0-	21 1	515 2	N	20	2 1		143	
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	22 9	514 2	N	13	4 1		152	
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	14 9	494 2	N	5	2 1		155	
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	22 1	506 2	N	3	2 1		156	
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	6 9	526 2	N	6	5 1		157	
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23 1	450 2	N	8	3 1		162	
						7 9							
						20 1							
						9 9							

BENTSEN-WHITTINGTON GUL		WELL #:		3	RRCID ->	180445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 8307 -	9120	
09	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	288 1	7025 2	N	37	171 1		65	
10	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	41 9	6678 2	N	40			105	
11	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	289 1	6524 2	N	27			132	
12	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	44 9	6095 2	N	25			157	
01	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	292 1	7248 2	N	39			196	
*02	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	30 9	5203 2	N	32	176 1		52	
						286 1							
						28 9							
						321 1							
						43 9							
						228 1							
						35 9							

GARCIA "B"		WELL #:		7	RRCID ->	181530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8435 -	8643	
09	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	68 1	1656 2	N	22	2 1		226	
10	1798 N	1791	-0-	-7	-0-	24 9	1674 2	N	41	5 1		262	
11	1740 N	1687	-0-	-53	-0-	72 1	1602 2	N	12	189 1		85	
12	1798 N	1634	-0-	-164	-0-	45 9	1551 2	N	9	3 1		91	
01	1798 N	1661	-0-	-137	-0-	72 1	1582 2	N	8	7 1		92	
02	1568 N	1521	-0-	-47	-0-	13 9	1423 2	N	33	4 1		121	
						73 1							
						10 9							
						70 1							
						9 9							
						62 1							
						36 9							

FNB MISSION		WELL #:		5	RRCID ->	181695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8188 -	9034	
09	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	320 1	7804 2	N	31	16 1		152	
10	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	34 9	8813 2	N	35	31 1		156	
11	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	381 1	7760 2	N	35	16 1		175	
12	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	39 9	7217 2	N	75	17 1		233	
01	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	348 1	8053 2	N	69	34 1		268	
*02	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	39 9	7639 2	N	81	197 1		152	
						339 1							
						83 9							
						356 1							
						76 9							
						335 1							
						89 9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		4		RRCID -> 182355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8248 - 9020	
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		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	343 1	8361 2	N	31	184 1			75	
							34 9								
10		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	357 1	8258 2	N	39				114	
							43 9								
11		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	351 1	7839 2	N	42				156	
							46 9								
12		8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	377 1	8020 2	N	40				196	
							44 9								
01		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	349 1	7895 2	N	34				230	
							37 9								
*02		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	318 1	7236 2	N	35				265	
							39 9								

CELESTINO GARZA GU		WELL #:		8		RRCID -> 182766		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 10685		PERF. 8336 - 9096			
09		840 N	766	-0-	-74	-0-	29 1	700 2	N	34	27 1			110	
							37 9								
10		868 N	851	-0-	-17	-0-	34 1	786 2	N	28	54 1			84	
							31 9								
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	37 1	827 2	N	35	28 1			91	
							39 9								
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	40 1	851 2	N	41	28 1			104	
							45 9								
01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	35 1	796 2	N	49	60 1			93	
							54 9								
02		840 N	694	-0-	-146	-0-	28 1	632 2	N	31	31 1			93	
							34 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-	

GARCIA "B"		WELL #:		9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8301 - 9337			
09		330 N	322	-0-	-8	-0-	13 1	308 2	N	1	1 1			84	
							1 9								
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	17 1	385 2	N	1	2 1			83	
							1 9								
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	15 1	333 2	N	10	4 1			89	
							11 9								
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	16 1	341 2	N	4	6 1			87	
							4 9								
01		341 N	306	-0-	-35	-0-	13 1	291 2	N	2	6 1			83	
							2 9								
*02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	16 1	360 2	N	1	1 1			83	
							1 9								

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737				
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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	46 1	1112 2	N	8			62
10	775 N	695	-0-	-80	-0-	29 1	660 2	N	5			67
11	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	121 1	2709 2	N	29			96
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	75 1	1600 2	N	20			116
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	37 1	827 2	N	-0-			116
*02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	44 1	1002 2	N	2			118
						2 9						

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	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	97 1	2355 2	N	32	179 1		60
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	98 1	2270 2	N	28	11 1		77
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	113 1	2522 2	N	27	6 1		98
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	112 1	2375 2	N	35	6 1		127
01	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	115 1	2606 2	N	35	12 1		150
*02	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	109 1	2476 2	N	38	6 1		182
						42 9						

GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 186989		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416				
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	77 1	1878 2	N	8	6 1		69
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	81 1	1882 2	N	7	12 1		64
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	84 1	1871 2	N	6	5 1		65
12	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	57 1	1208 2	N	7	5 1		67
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	92 1	2086 2	N	9	11 1		65
*02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	84 1	1922 2	N	35	5 1		95
						39 9						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
FNB MISSION		WELL #: 6		RRCID -> 188017		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-				36
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-	1	1		35
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-				35
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	1				36
						1	9								
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	1	1	1		36
						1	9								
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-0-				36

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 188237		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468			
09	3000 N	4082	-0-	1082	1082	158	1	3846	2	N	71				83
						78	9								
10	3100 N	3029	-0-	-71	1011	124	1	2861	2	N	40				123
						44	9								
11	3000 N	2301	-0-	-699	312	95	1	2120	2	N	78	178	1		23
						86	9								
12	1918 X	1606	-0-	-312	-0-	71	1	1505	2	N	27				50
						30	9								
01	1426 X	456	-0-	-970	-0-	19	1	431	2	N	5				55
						6	9								
02	1288 X	29	-0-	-1259	-0-	1	1	28	2	N	-0-				55

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900			
09	930 N	805	-0-	-125	-0-	32	1	773	2	N	-0-				130
10	961 N	891	-0-	-70	-0-	37	1	848	2	N	5				135
						6	9								
11	900 N	846	-0-	-54	-0-	36	1	800	2	N	9				144
						10	9								
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	37	1	797	2	N	6				150
						7	9								
01	899 N	785	-0-	-114	-0-	33	1	748	2	N	4				154
						4	9								
02	784 N	753	-0-	-31	-0-	32	1	721	2	N	-0-				154

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 189694		COMPL. DATE 07/08/2002			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745						
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

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-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 191051		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604								
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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					93
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-				93
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				93
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				93
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1		93
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				93

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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	39	1	951	2	N	8	2	1		125
							9	9								
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	42	1	971	2	N	9	5	1		129
							10	9								
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	42	1	930	2	N	6	2	1		133
							7	9								
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	45	1	949	2	N	8	2	1		139
							9	9								
01	1023	N	999	-0-	-24	-0-	42	1	944	2	N	12	5	1		146
							13	9								
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	36	1	826	2	N	8	3	1		151
							9	9								

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 192175		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674								
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	57	1	1380	2	N	7	4	1		113
							8	9								
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	58	1	1330	2	N	23	9	1		127
							25	9								
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	48	1	1082	2	N	80	4	1		203
							88	9								
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	2	N	16	189	1		30
							18	9								
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	43	1	975	2	N	10	8	1		32
							11	9								
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	40	1	908	2	N	9	4	1		37
							10	9								

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-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	18 1	441 2	N	3	2 1	80
						3 9					
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	18 1	406 2	N	35	4 1	111
						39 9					
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	15 1	339 2	N	28	122 1	17
						31 9					
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	357 2	N	2	2 1	17
						2 9					
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13 1	292 2	N	4	3 1	18
						4 9					
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11 1	244 2	N	1	1 1	18
						1 9					

VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530			
09	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	236 1	5754 2	N	59	18 1	168
						65 9					
10	3038 X	2162	-0-	-876	-0-	89 1	2053 2	N	18	35 1	151
						20 9					
11	2940 X	210	-0-	-2730	-0-	8 1	185 2	N	15	14 1	152
						17 9					
12	3038 X	31	-0-	-3007	-0-	1 1	27 2	N	3	8 1	147
						3 9					
01	3038 X	215	-0-	-2823	-0-	9 1	206 2	N	-0-	11 1	136
						9 1					
02	2744 X	204	-0-	-2540	-0-	9 1	195 2	N	-0-		136

FERGUSON, D.		WELL #: 4		RRCID -> 197725		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 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-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY				891175									
GARCIA "B"		WELL #:		9	RRCID -> 195464			COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240		
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	1800	-0-	-120	-0-	110 1	1690 3	Y	-0-	3 1		1
10		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	128 1	1854 3	Y	-0-			1
11		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	150 1	1901 3	Y	-0-	1 1		-0-
12		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	107 1	1996 3	Y	-0-			-0-
*01		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	86 1	1904 3	Y	-0-			-0-
							16 4						
02		1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA "B"		WELL #:		10	RRCID -> 197876			COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240		
09		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	93 1	1428 3	Y	1	9 1		4
							1 9						
10		1488 N	1415	-0-	-73	-0-	91 1	1320 3	Y	4			8
							4 9						
11		2070 N	1978	-0-	-92	-0-	144 1	1819 3	Y	14	18 1		4
							15 9						
12		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	116 1	2156 3	Y	16	12 1		8
							18 9						
*01		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	88 1	1957 3	Y	17	19 1		6
							16 4	19 9					
02		1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-			Y	NO RPT			6

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		1620 N	622	-0-	-998	-0-	38 1	584 3	Y	-0-	2 1		1
10		1302 N	988	-0-	-314	-0-	64 1	924 3	Y	-0-			1
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	105 1	1326 3	Y	-0-	1 1		-0-
12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	62 1	1162 3	Y	-0-			-0-
*01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	76 1	1680 3	Y	-0-			-0-
							14 4						
02		1344 X	NO RPT	-0-	-1344	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA BB		WELL #:		14	RRCID -> 227032			COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294		
09		1200 N	926	-0-	-274	-0-	56 1	867 3	Y	3	14 1		7
							3 9						
10		1178 N	1013	-0-	-165	-0-	65 1	933 3	Y	14			21
							15 9						
11		1020 N	990	-0-	-30	-0-	72 1	905 3	Y	12	27 1		6
							13 9						
12		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	52 1	966 3	Y	12	11 1		7
							13 9						
01		1023 N	707	-0-	-316	-0-	30 1	661 3	Y	10	13 1		4
							5 4	11 9					
02		924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-			Y	NO RPT			4

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

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	
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	

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)				02165 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	

PENA		WELL #:		2	RRCID ->	137147	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9756 -	9834	
09	7413 X	7413	-0-	-0-	B	-0-	657	1	6756	2	N	-0-	102	
10	5456 X	5456	-0-	-0-	B	-0-	547	1	4897	2	N	11	113	
							12	9						
11	1080 X	7	-0-	-1073	B	-0-	7	1			N	-0-	113	
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-	113	
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-	113	
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	B	-0-					N	-0-	113	

ALWORTH (QUEEN CITY)				02165 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
LAGUNA OPERATING LLC				482324										
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION				WELL #: 2292	RRCID ->	078143	COMPL. DATE	05/29/1978	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		990 N	955	-0-	-35	-0-	144 1	811 3	N	N	-0-			111
10		1023 N	122	-0-	-901	-0-	29 1	93 3	N	N	-0-			111
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	N	-0-			111
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	N	-0-			111
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	N	-0-			111
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			111

SCHROEDER, ALDA				WELL #: 1 A	RRCID ->	078905	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6764 - 6812		
09		870 N	475	-0-	-395	-0-	48 1	427 3	N	N	-0-			-0-
10		868 N	56	-0-	-812	-0-	8 1	48 3	N	N	-0-			-0-
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	N	-0-			-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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	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-

SCHROEDER, ALDA ET AL				WELL #: A 3	RRCID ->	166545	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7398 - 7460		
09		2910 X	1900	-0-	-1010	-0-	202 1	1676 3	N	N	20			162
							22 9							
10		2914 X	242	-0-	-2672	-0-	40 1	202 3	N	N	-0-			162
11		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	N	-0-			162
12		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	N	-0-			162
01		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	N	-0-			162
02		1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-			N	N	-0-			162

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	N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	N	NO RPT			-0-

LAGUNA OPERATING LLC				482324				CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MCCAMPBELL, E.A.				WELL #: 1274	RRCID ->	065065	COMPL. DATE	04/07/1975	TOTAL DEPTH	15081	PERF.	N/A		
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	N	-0-			-0-
10		62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-			-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAGUNA OPERATING LLC //CONT.// 482324
COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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	6480 X	3580	-0-	-2900	-0-	494	1	3086	3	N	-0-					150
10	6696 X	418	-0-	-6278	-0-	76	1	314	3	N	25	167	1			8
						28	9									
11	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					8
12	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					8
01	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					8
02	3332 X	-0-	-0-	-3332	-0-					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-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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	1290 N	936	-0-	-354	-0-	109	1	827	3	N	-0-					-0-
10	1333 N	127	-0-	-1206	-0-	20	1	107	3	N	-0-					-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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	PROD	AMT CODE	BALANCE
ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA									
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-			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-
ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA									
LAGUNA OPERATING LLC 482324									
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A									
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-
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									
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									
09 370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370 3	N	-0-	-0-
10 400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400 3	N	-0-	-0-
11 297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297 3	N	-0-	-0-
*12 450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 3	N	-0-	-0-
01 403 N	400	-0-	-0-	B	-3	400 3	N	-0-	-0-
*02 375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375 3	N	-0-	-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 H15 VIOL	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 H15 VIOL	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 (2700)												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS												
FREEBORN, SIDNEY ET AL //CONT.// 911925												
WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3	N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3	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	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-
01	465 N	375	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A												
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-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-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-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	H15 VIOL	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-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085												
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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 #: 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-
AMORE (VICKSBURG 5950)		02401 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085														
JMK #1		WELL #: 1		RRCID -> 173247		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 5700 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
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								
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	20	1	99	2	Y	-0-					8
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	40	1	144	2	Y	-0-					8
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	18	1	69	2	Y	-0-					8
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	32	1	107	2	Y	-0-					8
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	31	1	107	2	Y	-0-					8
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					8
WELDER RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 190279		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567								
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	14B2 EXT	-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-					Y	NO RPT					31
WELDER RANCH		WELL #: 23 U		RRCID -> 199173		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602								
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	-0-					166
10	620 N	93	-0-	-527	-0-	20	1	73	2	Y	-0-					166
11	2010 X	130	-0-	-1880	-0-	26	1	104	2	Y	-0-					166
12	2077 X	33	-0-	-2044	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					166
01	2077 X	33	-0-	-2044	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					166
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					166

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031																	
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 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	* 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-
PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11975 - 11996																	
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																	
09	8370	X	5184	-0-	-3186	-0-	1024	1	3776	2	N	349	355	1			27
							384	9									
10	8494	X	5671	-0-	-2823	-0-	1156	1	4113	2	N	365	362	1			30
							402	9									
11	6960	X	5605	-0-	-1355	-0-	1157	1	4063	2	N	350	241	1			139
							385	9									
12	6603	X	5840	-0-	-763	-0-	1210	1	4203	2	N	388	459	1			68
							427	9									
01	5673	X	5421	-0-	-252	-0-	1239	1	3745	2	N	397	410	1			55
							437	9									
02	5236	X	4419	-0-	-817	-0-	750	1	3325	2	N	313	338	1			30
							344	9									
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-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-					N	-0-					17
10	56	X	56	-0-	-0-	-0-		2	1	42	2	N	11				28
							12	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031													
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7650 X	5473	-0-	-2177	-0-	822	1	4543	2	N	98	67	84
						108	9						
10	7905 X	5781	-0-	-2124	-0-	881	1	4794	2	N	96	117	63
						106	9						
11	6870 X	5266	-0-	-1604	-0-	688	1	4483	2	N	86	79	70
						95	9						
12	6200 X	5331	-0-	-869	-0-	774	1	4438	2	N	108	54	124
						119	9						
01	6138 X	4735	-0-	-1403	-0-	762	1	3921	2	N	47	103	68
						52	9						
02	5208 X	4233	-0-	-975	-0-	644	1	3460	2	N	117	148	37
						129	9						

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 2ST RRCID -> 179054 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11836 - 14028													
09	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	1844	1	6800	2	N	1079	1077	134
						1187	9						
10	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	1708	1	6076	2	N	1014	976	172
						1115	9						
11	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	1687	1	5921	2	N	978	926	224
						1076	9						
12	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	1581	1	5490	2	N	1040	1145	119
						1144	9						
01	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	1754	1	5299	2	N	999	961	157
						1099	9						
*02	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	1112	1	4927	2	N	823	723	257
						905	9						

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854													
09	120 N	37	-0-	-83	-0-	6	1	31	2	N	-0-		70
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	13	1	71	2	N	-0-		70
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-		70
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	2	N	-0-		70
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	12	1	60	2	N	-0-		70
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	-0-	38	32

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663													
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	453	1	2502	2	N	-0-		32
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	489	1	2663	2	N	3		35
						3	9						
11	2940 X	2920	-0-	-20	-0-	384	1	2506	2	N	27		62
						30	9						
12	3069 X	3007	-0-	-62	-0-	445	1	2556	2	N	5		67
						6	9						
01	3162 X	2764	-0-	-398	-0-	450	1	2314	2	N	-0-		67
02	2856 X	2641	-0-	-215	-0-	413	1	2220	2	N	7	44	30
						8	9						

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
SULLIVAN DEEP		WELL #: A 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772						
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09	63 X	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	2	Y	-0-	3		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3		
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	Y	-0-	3		
*02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	175	1	774	2	Y	-0-	20		
						19	9							
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-	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		
SULLIVAN DEEP C GAS UNIT										WELL #: E 1	RRCID -> 189931	COMPL. DATE 01/26/2019	TOTAL DEPTH 13835	PERF.10309 - 10379
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-		
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-		
11	110 X	110	-0-	-0-	-0-	24	1	86	2	N	-0-	-0-		
12	93 X	64	-0-	-29	-0-	14	1	50	2	N	-0-	-0-		
01	93 X	23	-0-	-70	-0-	6	1	17	2	N	-0-	-0-		
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	-0-		
CHAMBERLAIN DEEP 'A'										WELL #: 1	RRCID -> 190347	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 13190	PERF.10820 - 12458
09	70 X	70	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	18	35		
						20	9							
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-		
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	Y	17	17		
						19	9							
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	121	2	Y	21	38		
						23	9							
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-	-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		
SULLIVAN DEEP "D"										WELL #: 2ST	RRCID -> 212161	COMPL. DATE 06/02/2016	TOTAL DEPTH 13552	PERF.11879 - 11910
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	36	1	131	2	N	-0-	27		
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	5	1	19	2	N	-0-	27		
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	29	1	102	2	N	-0-	27		
12	186 N	54	-0-	-132	-0-	12	1	42	2	N	-0-	27		
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2	N	-0-	27		
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	9	1	40	2	N	-0-	27		

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031											
SULLIVAN "H"		WELL #:		2TC	RRCID ->	212469	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10831	PERF.	9758 - 10652			
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-				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

SULLIVAN DEEP "F"		WELL #:		1	RRCID ->	221504	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	13981	PERF.	11870 - 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-

CHAMBERLAIN DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	224447	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL DEPTH	15561	PERF.	10038 - 10040			
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-				-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	136	2	158	9	N	144				144
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	128	1		16
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	12				28
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	40				68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19				87

SULLIVAN IV		WELL #:		4	RRCID ->	224717	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	15045	PERF.	11844 - 13230			
09	2790 X	2524	-0-	-266	-0-	485	1	1788	2	N	228	285	1		30
						251	9								
10	2914 X	2673	-0-	-241	-0-	529	1	1881	2	N	239	182	1		87
						263	9								
11	2820 X	2612	-0-	-208	-0-	531	1	1865	2	N	196	271	1		12
						216	9								
12	2914 X	2819	-0-	-95	-0-	559	1	1943	2	N	288	265	1		35
						317	9								
01	2666 X	2656	-0-	-10	-0-	592	1	1788	2	N	251	261	1		25
						276	9								
02	2436 X	2284	-0-	-152	-0-	381	1	1687	2	N	196	156	1		65
						216	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-				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

SULLIVAN DEEP "E"		WELL #:		E 3	RRCID ->	227501	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	14094	PERF.	11848 - 11950			
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.	39	-0-	39	-0-	39	7	1	32	2	Y	-0-			-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

M O	ALLOW 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	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			35
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-			35
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			35
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			35

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632

09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	73	1	268	2	N	-0-			50
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	58	1	207	2	N	-0-			50
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	71	2	N	-0-			50
12	341 N	142	-0-	-199	-0-	32	1	110	2	N	-0-			50
01	279 N	76	-0-	-203	-0-	19	1	57	2	N	-0-			50
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	N	-0-			50

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849

09	720 N	459	-0-	-261	-0-	95	1	350	2	N	13			45
						14	9							
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	118	1	418	2	N	72	102	1	15
						79	9							
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			15
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			15
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			15
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	119	1	526	2	N	23			38
						25	9							

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185

09	12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	1773	1	9796	2	N	461	469	1	102
						507	9							
10	11718 X	11116	-0-	-602	-0-	1646	1	8961	2	N	463	455	1	110
						509	9							
11	11010 X	10407	-0-	-603	-0-	1318	1	8595	2	N	449	506	1	53
						494	9							
12	12493 X	10667	-0-	-1826	-0-	1509	1	8659	2	N	454	330	1	177
						499	9							
01	12493 X	10133	-0-	-2360	-0-	1567	1	8061	2	N	459	394	1	242
						505	9							
02	11284 X	9355	-0-	-1929	-0-	1397	1	7500	2	N	416	611	1	47
						458	9							

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11710 - 11761

09	390 N	127	-0-	-263	-0-	25	1	94	2	N	7			67
						8	9							
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	45	1	159	2	N	47	114	1	-0-
						52	9							
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	64	1	227	2	N	33			33
						36	9							
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	35	1	123	2	N	12			45
						13	9							
01	248 N	33	-0-	-215	-0-	8	1	25	2	N	-0-			45
02	308 N	50	-0-	-258	-0-	9	1	41	2	N	-0-			45

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031														
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860														
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		2340 X	1256	-0-	-1084	-0-	208 1	769 2		N	254	249 1		57
							279 9							
10		2418 X	1554	-0-	-864	-0-	278 1	991 2		N	259	199 1		117
							285 9							
11		2100 X	1542	-0-	-558	-0-	279 1	981 2		N	256	158 1		215
							282 9							
12		2170 X	1452	-0-	-718	-0-	262 1	909 2		N	255	366 1		104
							281 9							
01		1550 X	1378	-0-	-172	-0-	277 1	836 2		N	241	300 1		45
							265 9							
02		1428 X	1287	-0-	-141	-0-	189 1	838 2		N	236	179 1		102
							260 9							

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668														

09		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	522 1	1927 2		N	5			42
							6 9							
10		2604 N	2324	-0-	-280	-0-	503 1	1788 2		N	30			72
							33 9							
11		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	528 1	1853 2		N	29	53 1		48
							32 9							
12		2542 N	2240	-0-	-302	-0-	494 1	1716 2		N	27			75
							30 9							
01		2325 N	2173	-0-	-152	-0-	535 1	1616 2		N	20	40 1		55
							22 9							
02		2240 N	1660	-0-	-580	-0-	303 1	1343 2		N	13			68
							14 9							

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-				Y	-0-			48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11462 - 12052														

09		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	1709 1	6300 2		Y	152	175 1		47
							167 9							
10		18011 X	7862	-0-	-10149	-0-	1676 1	5963 2		Y	203	168 1		82
							223 9							
11		17430 X	7063	-0-	-10367	-0-	1535 1	5390 2		Y	125	150 1		57
							138 9							
12		12741 X	7213	-0-	-5528	-0-	1572 1	5461 2		Y	164	139 1		82
							180 9							
01		9207 X	5958	-0-	-3249	-0-	1451 1	4385 2		Y	111	140 1		53
							122 9							
02		7644 X	4900	-0-	-2744	-0-	879 1	3894 2		Y	115	126 1		42
							127 9							

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031									
SULLIVAN DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 264775		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	3360 X	2028	-0-	-1332	-0-	294 1	1623 2	N	101	86 1	63
10	3472 X	2775	-0-	-697	-0-	111 9	414 1	N	97	95 1	65
11	2970 X	2580	-0-	-390	-0-	107 9	329 1	N	95	98 1	62
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	105 9	454 1	N	103	122 1	43
01	2790 X	2651	-0-	-139	-0-	113 9	419 1	N	71	77 1	37
*02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	78 9	404 1	N	100	109 1	28
						110 9					

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 265591		COMPL. DATE 03/29/2021		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11660 - 11734	
09	14310 X	3462	-0-	-10848	-0-	713 1	2627 2	Y	111	139 1	25
10	10726 X	3034	-0-	-7692	-0-	122 9	645 1	Y	84	69 1	40
11	7320 X	2949	-0-	-4371	-0-	92 9	637 1	Y	68	90 1	18
12	5797 X	2779	-0-	-3018	-0-	75 9	602 1	Y	77	78 1	17
01	4185 X	2208	-0-	-1977	-0-	85 9	532 1	Y	62	66 1	13
*02	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	68 9	2230 1	Y	114		127
						125 9					

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 5		RRCID -> 266991		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11912 - 12394	
09	4770 X	4419	-0-	-351	-0-	669 1	3695 2	Y	50		72
10	4929 X	4392	-0-	-537	-0-	55 9	673 1	Y	49	93 1	28
11	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	54 9	596 1	Y	64	70 1	22
12	4557 X	4251	-0-	-306	-0-	70 9	618 1	Y	82		104
01	4557 X	3741	-0-	-816	-0-	90 9	602 1	Y	40	44 1	100
02	4256 X	3621	-0-	-635	-0-	44 9	557 1	Y	67	105 1	62
						74 9					

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 7		RRCID -> 268938		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13960		PERF.12168 - 13790	
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	101 1	372 2	Y	-0-		33
10	434 N	382	-0-	-52	-0-	84 1	298 2	Y	-0-		33
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	81 1	284 2	Y	-0-		33
12	496 N	399	-0-	-97	-0-	89 1	310 2	Y	-0-		33
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	82 1	247 2	Y	-0-		33
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	49 1	216 2	Y	-0-		33

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 269018		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 14026		PERF.13126 - 13140	
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-

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC			//CONT.//		077031							
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU			WELL #:		2	RRCID ->	270145	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12440 - 12460
M O	ALLOW CODE	GAS 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	210 X	73	-0-	-137	-0-	11	1	62	2	Y	-0-	13
10	T. A.	1295	-0-	1295	1295	168	1	917	2	Y	191 95 1	109
						210	9					
11	T. A.	1190	-0-	1190	2485	133	1	867	2	Y	173 264 1	18
						190	9					
12	T. A.	1151	-0-	1151	3636	144	1	824	2	Y	166 95 1	89
						183	9					
01	4319 X	683	-0-	-3636	-0-	98	1	506	2	Y	72 138 1	23
						79	9					
02	1120 N	513	-0-	-607	-0-	70	1	376	2	Y	61	84
						67	9					

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	270500	COMPL. DATE	04/18/2017	TOTAL DEPTH	13448	PERF.10300 - 10372

09	990 N	762	-0-	-228	-0-	116	1	640	2	N	5	43
						6	9					
10	899 N	852	-0-	-47	-0-	131	1	713	2	N	7	50
						8	9					
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	95	1	622	2	N	7	57
						8	9					
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	115	1	662	2	N	3	60
						3	9					
01	837 N	827	-0-	-10	-0-	135	1	692	2	N	-0-	60
*02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	125	1	670	2	N	-0-	60

PEREZ-ALANIZ DEEP			WELL #:		3	RRCID ->	272696	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	12689	PERF.12170 - 12185

09	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	1589	1	8781	2	Y	79 77 1	37
						87	9					
10	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	1497	1	8147	2	Y	67 62 1	42
						74	9					
11	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	1184	1	7716	2	Y	43	85
						47	9					
12	10106 X	8356	-0-	-1750	-0-	1226	1	7031	2	Y	90 98 1	77
						99	9					
01	10106 X	7539	-0-	-2567	-0-	1215	1	6250	2	Y	67	144
						74	9					
02	9128 X	6920	-0-	-2208	-0-	1075	1	5776	2	Y	63 207 1	-0-
						69	9					

PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
MCGILL, KATY			WELL #:		1	RRCID ->	269609	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13723	PERF.13174 - 13588

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ANN MAG (7150)		02971 217		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
RUPP		WELL #:	2	RRCID ->	155334	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7146 - 7160	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7200 FRIO)		02971 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
RUPP		WELL #:	7	RRCID ->	194495	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7190 - 7194	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7400 FRIO)		02971 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
SULLIVAN		WELL #:	H 3	RRCID ->	281960	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7392 - 7422	
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-

ANN MAG (7450)		02971 272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
SULLIVAN		WELL #:	10	RRCID ->	118800	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	7478 - 7486	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO)		02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
TEKRON OPERATING, LLC		850872										
GARCIA, NELLIE		WELL #:	1	RRCID ->	215817	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7704 - 7716	
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-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	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-

ANN MAG (8350 VICKSBURG)				02971 774	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031											
SULLIVAN, D.J.				WELL #:	9 U	RRCID ->	116468	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 8363 - 8380			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

ANN MAG (8700)				02971 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031											
SULLIVAN, D. J.				WELL #:	9 L	RRCID ->	116858	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 8727 - 8735			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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.	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						
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031											
MAGUIRE-SULLIVAN				WELL #:	E 1	RRCID ->	107941	COMPL. DATE	09/08/1983	TOTAL DEPTH	12665	PERF. 9792 - 9808			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)				02976 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031											
SULLIVAN DEEP UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	110511	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	17700	PERF. 9738 - 9788			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-	2					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SW. (10,550)				02977 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031											
SULLIVAN DEEP "CC"				WELL #:	1	RRCID ->	172484	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	13850	PERF. 9990 - 10584			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55 1		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
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-		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		
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		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	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (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	
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		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										

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 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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES)												
VENTEX OPERATING CORP.												
CHAPMAN												
WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3		Y	-0-	-0-
10		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3		Y	-0-	-0-
11		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3		Y	-0-	-0-
12		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3		Y	-0-	-0-
01		6417 X	2954	-0-	-3463	-0-	2954	3		Y	-0-	-0-
02		6132 X	3510	-0-	-2622	-0-	3510	3		Y	-0-	-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON)												
VENTEX OPERATING CORP.												
CHAPMAN												
WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
HUDNALL, J. S.												
WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-	
11		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-	
12		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		Y	-0-	
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
*02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-	

MUCHER, J ET AL												
WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		4200 X	3998	-0-	-202	-0-	428	1	3501	2	Y	63
							69	9				93
10		4402 X	3864	-0-	-538	-0-	434	1	3372	2	Y	53
							58	9				95
11		4260 X	3879	-0-	-381	-0-	397	1	3428	2	Y	49
							54	9				90
12		4185 X	4026	-0-	-159	-0-	344	1	3620	2	Y	56
							62	9				90
01		4185 X	4029	-0-	-156	-0-	431	1	3445	2	Y	139
							153	9				94
02		3724 X	3295	-0-	-429	-0-	28	1	3199	2	Y	62
							68	9				93

MUCHER, J.												
WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	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-

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	230	1	1885	2	Y	64	90 1	105
						70	9						
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	268	1	2086	2	Y	52	93 1	64
						57	9						
11	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	277	1	2386	2	Y	48		112
						53	9						
12	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	232	1	2442	2	Y	55	89 1	78
						61	9						
01	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	269	1	2145	2	Y	134	91 1	121
						147	9						
*02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	20	1	2245	2	Y	61	91 1	91
						67	9						

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

09	2850 N	2484	-0-	-366	-0-	265	1	2167	2	Y	47	93 1	116
						52	9						
10	2790 N	2379	-0-	-411	-0-	263	1	2048	2	Y	62	92 1	86
						68	9						
11	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	288	1	2484	2	Y	52		138
						57	9						
12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	222	1	2342	2	Y	58	91 1	105
						64	9						
01	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	270	1	2159	2	Y	61	91 1	75
						67	9						
02	2520 N	1902	-0-	-618	-0-	16	1	1854	2	Y	29	92 1	12
						32	9						

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

09	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	576	1	4719	2	Y	43	90 1	114
						47	9						
10	5394 X	5202	-0-	-192	-0-	585	1	4545	2	Y	65	91 1	88
						72	9						
11	5580 X	5233	-0-	-347	-0-	538	1	4639	2	Y	51		139
						56	9						
12	5766 X	5211	-0-	-555	-0-	447	1	4705	2	Y	54	88 1	105
						59	9						
01	5766 X	4915	-0-	-851	-0-	539	1	4309	2	Y	61	90 1	76
						67	9						
02	4984 X	4178	-0-	-806	-0-	36	1	4109	2	Y	30	90 1	16
						33	9						

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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						
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		630 N	624	-0-	-6	-0-	622	2	2	9	N	2			197
10		651 N	127	-0-	-524	-0-	124	2	3	9	N	3			200
11		630 N	624	-0-	-6	-0-	622	2	2	9	N	2			202
12		651 N	647	-0-	-4	-0-	643	2	4	9	N	4	175	1	31
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	643	2	6	9	N	5			36
02		588 N	584	-0-	-4	-0-	581	2	3	9	N	3			39

ZAMORA		WELL #: 1		RRCID -> 208480		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071						
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			16
10		403 N	79	-0-	-324	-0-	79	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		600 N	588	-0-	-12	-0-	474	2	114	9	N	104	172	1	140
10		620 N	205	-0-	-415	-0-	86	2	119	9	N	108			248
11		600 N	414	-0-	-186	-0-	300	2	114	9	N	104	181	1	171
12		620 N	429	-0-	-191	-0-	310	2	119	9	N	108	180	1	99
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	310	2	118	9	N	107			206
02		392 N	388	-0-	-4	-0-	280	2	108	9	N	98	182	1	122

MARGO, R.E. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 224235		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916						
09		480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-			110
10		465 N	95	-0-	-370	-0-	95	2			N	-0-			110
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			110
12		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			110
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			110
02		448 N	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-			110

ZERTUCHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277342		COMPL. DATE 02/18/2015			TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181						
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	450	2	12	9	N	11			184
10		310 N	107	-0-	-203	-0-	95	2	12	9	N	11			195
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	519	2	12	9	N	11	180	1	26
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	537	2	18	9	N	16			42
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	537	2	20	9	N	18			60
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	485	2	19	9	N	17			77

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		2040 N	1923	-0-	-117	-0-	1917	2	6	9	N	5			273
10		2108 N	406	-0-	-1702	-0-	403	2	3	9	N	3			276
11		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	2	8	9	N	7			283
12		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2088	2	7	9	N	6	182	1	107
01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2088	2	7	9	N	6			113
02		1904 N	1890	-0-	-14	-0-	1886	2	4	9	N	4			117

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855									
MARGO "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	189893	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2840 - 2847	
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		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			74
10		589 N	149	-0-	-440	-0-	149 2		N	-0-			74
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			74
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			74
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			74
*02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			74

MARGO "A"		WELL #:			RRCID ->	199599	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2854 - 2914
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		886198			RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	2880 - 2892
HASTINGS-LOPEZ		WELL #:		2								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60			N	2		52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		52

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)		03945 250		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954										
BLOCK/GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	426 1	4283 2	N	53		132
							58 9					
10	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	203 1	1589 2	N	30		162
							33 9					
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	198 1	3121 2	N	25		187
							28 9					
12	1085	X	987	-0-	-98	-0-	70 1	915 2	N	2		189
							2 9					
01	1085	X	889	-0-	-196	-0-	130 1	759 2	N	-0-		189
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-			N	-0-		-0-

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) //CONT.// 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954														
MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)				M				
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	270	1	1334	2	N	4		65
							4	9						
10		945 N	945	-0-	-0-	-0-	279	1	666	2	N	-0-		65
11		1770 N	1487	-0-	-283	-0-	270	1	1217	2	N	-0-		65
12		1674 N	614	-0-	-1060	-0-	144	1	468	2	N	2		67
							2	9						
01		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	279	1	732	2	N	3		70
							3	9						
02		1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-		-0-

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														
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														
09		5100 X	4983	-0-	-117	-0-	4966	2	17	9	N	15		81
10		5270 X	3414	-0-	-1856	-0-	3411	2	3	9	N	3		84
11		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6287	2	35	9	N	32		116
12		5332 X	4117	-0-	-1215	-0-	4098	2	19	9	N	17		133
01		5332 X	4468	-0-	-864	-0-	4448	2	20	9	N	18		151
02		4816 X	-0-	-0-	-4816	-0-					N	-0-		-0-

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595														
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	240	1	560	2	N	-0-		50
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	248	1	426	2	N	-0-		50
11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	240	1	1021	2	N	-0-		50
12		837 N	738	-0-	-99	-0-	128	1	610	2	N	-0-		50
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	248	1	536	2	N	-0-		50
02		896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-		-0-

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459														
09		2640 X	1887	-0-	-753	-0-	171	1	1716	2	N	-0-		65
10		2139 X	1582	-0-	-557	-0-	179	1	1403	2	N	-0-		65
11		3270 X	2935	-0-	-335	-0-	175	1	2760	2	N	-0-		65
12		3379 X	1439	-0-	-1940	-0-	103	1	1336	2	N	-0-		65
01		3379 X	1394	-0-	-1985	-0-	204	1	1190	2	N	-0-		65
02		2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-		-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318														
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	95	1	957	2	N	-0-		-0-
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	185	1	1445	2	N	-0-		-0-
11		1530 N	1264	-0-	-266	-0-	75	1	1189	2	N	-0-		-0-
12		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	140	1	1825	2	N	-0-		-0-
01		1581 N	1479	-0-	-102	-0-	216	1	1263	2	N	-0-		-0-
02		1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-		-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
WOOD/GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	129867	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	5303 - 5450
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		354 N	354	-0-	-0-	32	1	322	2	N	-0-	-0-
10		1223 N	1223	-0-	-0-	139	1	1084	2	N	-0-	-0-
11		954 N	954	-0-	-0-	57	1	897	2	N	-0-	-0-
12		569 N	569	-0-	-0-	41	1	528	2	N	-0-	-0-
01		1734 N	1734	-0-	-0-	254	1	1480	2	N	-0-	-0-
02		896 N	-0-	-0-	-896					N	-0-	-0-

GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151443	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5129 - 5418
09		471 N	471	-0-	-0-	43	1	428	2	N	-0-	23
10		690 N	690	-0-	-0-	78	1	612	2	N	-0-	23
11		1431 N	1431	-0-	-0-	85	1	1346	2	N	-0-	23
12		1334 N	1334	-0-	-0-	95	1	1239	2	N	-0-	23
01		1266 N	1266	-0-	-0-	185	1	1081	2	N	-0-	23
02		1344 N	-0-	-0-	-1344					N	-0-	-0-

WALKER, BILLY L.		WELL #:		2	RRCID ->	153063	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5284 - 5369
09		4894 X	4894	-0-	-0-	4859	2	35	9	N	32	174 1 41
10		4216 X	3100	-0-	-1116	3079	2	21	9	N	19	60
11		5070 X	4721	-0-	-349	4701	2	20	9	N	18	78
12		5239 X	4531	-0-	-708	4520	2	11	9	N	10	88
01		5239 X	4593	-0-	-646	4573	2	20	9	N	18	106
02		4564 X	-0-	-0-	-4564					N	-0-	-0-

RICABY		WELL #:		1	RRCID ->	172075	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5266 - 5486
09		986 N	986	-0-	-0-	204	1	776	2	N	5	78
10		780 N	780	-0-	-0-	281	1	488	2	N	10	88
11		1200 N	837	-0-	-363	180	1	647	2	N	9	97
12		1023 N	940	-0-	-83	125	1	815	2	N	-0-	97
01		852 N	852	-0-	-0-	214	1	638	2	N	-0-	97
02		784 N	-0-	-0-	-784					N	-0-	-0-

WALKER, BILLY L.		WELL #:		4	RRCID ->	185319	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5526 - 5697
09		4401 X	4401	-0-	-0-	917	1	3484	2	N	-0-	111
10		3968 X	2469	-0-	-1499	902	1	1567	2	N	-0-	111
11		5100 X	4306	-0-	-794	937	1	3369	2	N	-0-	111
12		5270 X	3587	-0-	-1683	479	1	3108	2	N	-0-	111
01		5270 X	3789	-0-	-1481	953	1	2836	2	N	-0-	111
02		4116 X	-0-	-0-	-4116					N	-0-	-0-

GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	215507	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5274 - 5500
09		3141 X	3141	-0-	-0-	284	1	2857	2	N	-0-	53
10		2662 X	2662	-0-	-0-	302	1	2360	2	N	-0-	53
11		7765 X	7765	-0-	-0-	460	1	7268	2	N	34	87
12		3503 X	1550	-0-	-1953	110	1	1434	2	N	5	92
01		3503 X	654	-0-	-2849	95	1	556	2	N	3	95
02		3808 X	-0-	-0-	-3808					N	-0-	-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954												
GUERRA		WELL #:		4	RRCID ->	225218	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5298 - 5562				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

WALKER, BILLY L		WELL #:		5	RRCID ->	274294	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5695 - 6006				
09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4613	2	78	9	N	71				184
10	4526	X	3320	-0-	-1206	-0-	3213	2	107	9	N	97	181	1		100
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5019	2	61	9	N	55				155
12	4836	X	3700	-0-	-1136	-0-	3620	2	80	9	N	73	176	1		52
01	4836	X	3721	-0-	-1115	-0-	3642	2	79	9	N	72				124
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					N	-0-				-0-

TREK RESOURCES, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	127383	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	5240 - 5414				
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	264	1	986	2	N	-0-				-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	268	1	890	2	N	17	17	1		-0-
11	1440	N	1242	-0-	-198	-0-	214	1	1028	2	N	-0-				-0-
12	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	207	1	995	2	N	11	11	1		-0-
01	1178	N	255	-0-	-923	-0-	83	1	172	2	N	-0-				-0-
02	1148	N	124	-0-	-1024	-0-	17	1	107	2	N	-0-				-0-

GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		A 1	RRCID ->	128801	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5184 - 5310				
09	3630	X	3240	-0-	-390	-0-	685	1	2555	2	N	-0-				36
10	3751	X	2753	-0-	-998	-0-	626	1	2081	2	N	42	42	1		36
11	3900	X	2779	-0-	-1121	-0-	46	9	2301	2	N	-0-				36
12	4030	X	2760	-0-	-1270	-0-	478	1	2262	2	N	25	25	1		36
01	4030	X	2773	-0-	-1257	-0-	470	1	1875	2	N	-0-				36
02	3024	X	2624	-0-	-400	-0-	28	9	2268	2	N	-0-				36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148549	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	5989	PERF.	5242 - 5378				
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	804	-0-	804	804	137	1	659	2	N	7	7	1		-0-
01		14B2 EXT	891	-0-	891	1695	289	1	602	2	N	-0-				-0-
02		14B DENY	792	-0-	792	2487	108	1	684	2	N	-0-				-0-

WOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	157769	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	16129	PERF.	5396 - 5456				
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	1163	1	4334	2	N	-0-				248
10	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	1288	1	4281	2	N	-0-				248
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	910	1	4380	2	N	-0-				248
12	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	927	1	4459	2	N	-0-				248
01	5332	X	5144	-0-	-188	-0-	1666	1	3478	2	N	-0-				248
02	4816	X	4639	-0-	-177	-0-	630	1	4009	2	N	-0-	183	1		65

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578										
WOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 157779		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501				
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	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	295	1	1097	2	N	-0-	147
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	323	1	1074	2	N	-0-	147
11	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	238	1	1147	2	N	-0-	147
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	249	1	1196	2	N	-0-	147
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	464	1	968	2	N	-0-	147
02	1288 N	1103	-0-	-185	-0-	150	1	953	2	N	-0-	147

WOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157796		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	506	-0-	506	506	87	1	419	2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	1415	-0-	1415	1921	244	1	1171	2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	1118	-0-	1118	3039	362	1	756	2	N	-0-	-0-
*02	3989 X	950	-0-	-3039	-0-	129	1	821	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	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	332	1	1235	2	N	-0-	70
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	332	1	1104	2	N	-0-	70
11	1380 N	26	-0-	-1354	-0-	4	1	22	2	N	-0-	70
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	70
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	70
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	70

ATLEE (4900)		04293 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 212934		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003				
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:										
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-		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				
HERSCHAP BROS.		381350		RRCID -> 178390		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676				
AVIATOR "B"		WELL #:		1								
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-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT)		04506 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		RRCID -> 215867		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138				
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		9								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

AVIATORS, N. (12000)		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 091999		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055				
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #:		5301								
09	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	1	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	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		386310		RRCID -> 094499		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976				
		WELL #:		3801								
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			1
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	1	N	-0-			1
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	1	N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			14

BMT - HALL, ALICE B.		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		386310		RRCID -> 099711		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812				
		WELL #:		6801								
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #: 682 F		RRCID -> 125999		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452	
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	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-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
PUIG "B"		WELL #: 4		RRCID -> 255862		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472	
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-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)		04509 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COX, MARTIN REGAN		185995							
ARMSTRONG RANCH		WELL #:		RRCID -> 179562		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				122
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				122
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				122
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				122
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				122
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007									

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #: 682 D		RRCID -> 126000		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		14
10	T. A.	11	-0-	11	11	11	1		14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				14
12	T. A.	4	-0-	4	15	4	1		14
01	T. A.	2	-0-	2	17	2	1		14
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17			13 6	1

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)		04509 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
HINNANT HEIRS		WELL #: 2010		RRCID -> 148898		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330	
09	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		-0-
10	1705 X	219	-0-	-1486	-0-	219	2		-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				-0-
12	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2		-0-
01	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	2		-0-
*02	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2		-0-

AVIATORS, S. (5590)		04509 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 6		RRCID -> 121257		COMPL. DATE 05/14/1986		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 5592 - 5598	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						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	6		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

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	
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.		04509 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		386310									
		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.		04509 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
		460054									
		WELL #: 18		RRCID -> 290087		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 12043		PERF.10690 - 10710	
09	26288 X	26288	-0-	-0-	-0-	523 1	25765 2	Y	-0-		84
10	T. A.	23359	-0-	23359	23359	553 1	22806 2	Y	-0-		84
11	T. A.	19711	-0-	19711	43070	1044 1	18667 2	Y	-0-		84
12	T. A.	19944	-0-	19944	63014	2619 1	17325 2	Y	-0-	72 1	12
01	T. A.	21462	-0-	21462	84476	3069 1	18393 2	Y	-0-		12
*02	101675 X	17199	-0-	-84476	-0-	2189 1	15010 2	Y	-0-		12

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	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	478 2		N	-0-		-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2		N	-0-		-0-
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 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		WELL #:		RRCID -> 176735		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8816 - 8862		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2005														

B.M.T. (LOBO CONS.)		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652		WELL #: A 6		RRCID -> 163677		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 9041 - 9165		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995 2			N	-0-			32
10	837	N	236	-0-	-601	-0-	236 2			N	-0-			32
11	930	N	340	-0-	-590	-0-	340 2			N	-0-			32
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			N	-0-			32
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-			32
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2			N	-0-			32

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
B.M.T.		029652		WELL #: 4		RRCID -> 080431		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9847 - 10227		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	68 1	1303 2	Y	4	4	3 1		2
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	75 1	1417 2	Y	4	4	6 1		-0-
11	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	66 1	1265 2	Y	4	4	3 1		1
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	72 1	1348 2	Y	4	4	5 1		-0-
01	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	51 1	1246 2	Y	4	4	3 1		1
02	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	48 1	1207 2	Y	4	4	3 1		2

B.M.T.		088176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WELL #: 6		RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 11481		PERF. 10534 - 11068						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* 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-

FROST NATIONAL BANK		088561		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WELL #: 1		RRCID -> 088561		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9227 - 9246						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	66 1	886 2	N	259	219 1			115
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	285 9	865 2	N	-0-	50 1			65
11	930	N	867	-0-	-63	-0-	61 1	806 2	N	-0-	52 1			13
12	1178	N	848	-0-	-330	-0-	57 1	791 2	N	-0-	11 1			2
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	70 1	941 2	N	1	3 1			-0-
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	62 1	816 2	N	1				1

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 088786		COMPL. DATE 03/18/1980			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110			
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	1232	N	1232	-0-	-0-	53 1	1179 2	Y	-0-	13 1		1
10	1333	N	1301	-0-	-32	56 1	1245 2	Y	-0-			1
11	1260	N	1177	-0-	-83	40 1	1137 2	Y	-0-			1
12	1271	N	1237	-0-	-34	42 1	1194 2	Y	1			2
						1 9						
01	1302	N	1243	-0-	-59	3 1	1239 2	Y	1			3
						1 9						
02	1092	N	1035	-0-	-57	2 1	1033 2	Y	-0-			3

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 093607		COMPL. DATE 09/15/1996			TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447			
09	1123	N	1123	-0-	-0-	48 1	1075 2	Y	-0-	12 1		1
10	1176	N	1176	-0-	-0-	51 1	1125 2	Y	-0-			1
11	1098	N	1098	-0-	-0-	37 1	1061 2	Y	-0-			1
12	1085	N	1032	-0-	-53	35 1	996 2	Y	1			2
						1 9						
01	1085	N	1036	-0-	-49	2 1	1033 2	Y	1			3
						1 9						
*02	987	N	987	-0-	-0-	2 1	985 2	Y	-0-			3

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 098652		COMPL. DATE 01/15/1990			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800			
09	1230	N	845	-0-	-385	36 1	809 2	Y	-0-	13 1		2
10	899	N	864	-0-	-35	37 1	827 2	Y	-0-			2
11	1110	N	846	-0-	-264	29 1	817 2	Y	-0-			2
12	1031	N	1031	-0-	-0-	35 1	996 2	Y	-0-			2
01	1083	N	1083	-0-	-0-	2 1	1080 2	Y	1			3
						1 9						
02	784	N	718	-0-	-66	1 1	717 2	Y	-0-			3

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 099565		COMPL. DATE 11/18/1981			TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387			
09	1132	N	1132	-0-	-0-	49 1	1083 2	Y	-0-	6 1		-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	77 1	1694 2	Y	-0-			-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	52 1	1480 2	Y	-0-			-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	52 1	1480 2	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1479	-0-	-9	3 1	1475 2	Y	1			1
						1 9						
02	1344	N	1155	-0-	-189	2 1	1153 2	Y	-0-			1

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 099566		COMPL. DATE 10/24/1990			TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806			
09	1271	N	1271	-0-	-0-	55 1	1216 2	Y	-0-	4 1		-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	57 1	1248 2	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1235	-0-	-25	42 1	1193 2	Y	-0-			-0-
12	1302	N	1250	-0-	-52	42 1	1208 2	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1236	-0-	-66	3 1	1233 2	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1063	-0-	-85	2 1	1061 2	Y	-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 #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

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	4830 X	4215	-0-	-615	-0-	210 1	3994 2	Y	10	11 1		6
10	4805 X	3411	-0-	-1394	-0-	170 1	3240 2	Y	1			7
11	4620 X	2550	-0-	-2070	-0-	127 1	2416 2	Y	6	8 1		5
12	4557 X	2807	-0-	-1750	-0-	143 1	2662 2	Y	2			7
01	4433 X	2046	-0-	-2387	-0-	80 1	1965 2	Y	1	7 1		1
02	3948 X	432	-0-	-3516	-0-	17 1	415 2	Y	-0-			1

 B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	194 1	3701 2	Y	9	12 1		7
10	6324 X	4112	-0-	-2212	-0-	205 1	3905 2	Y	2			9
11	5880 X	5068	-0-	-812	-0-	252 1	4804 2	Y	11	11 1		9
12	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	335 1	6227 2	Y	6			15
01	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	230 1	5653 2	Y	2	13 1		4
*02	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	208 1	5222 2	Y	2			6

 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	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24 1	450 2	Y	1	1 1		-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	61 1	1166 2	Y	1			1
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	103 1	1961 2	Y	5	3 1		3
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	89 1	1652 2	Y	2			5
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	70 1	1714 2	Y	1	4 1		2
*02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	80 1	1997 2	Y	-0-			2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

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	750 N	600	-0-	-150	-0-	30 1	569 2	Y	1	1 1		-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31 1	589 2	Y	-0-			-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	28 1	538 2	Y	1	1 1		-0-
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	22 1	402 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	17 1	419 2	Y	-0-			-0-
02	420 N	294	-0-	-126	-0-	11 1	283 2	Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

09	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	133 1	2535 2	Y	6	7 1		4
10	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	140 1	2662 2	Y	1			5
11	2670 N	2437	-0-	-233	-0-	121 1	2310 2	Y	5	6 1		4
12	2759 N	2652	-0-	-107	-0-	135 1	2515 2	Y	2			6
01	2790 N	2413	-0-	-377	-0-	94 1	2318 2	Y	1	6 1		1
*02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	91 1	2275 2	Y	1			2

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	360 N	347	-0-	-13	-0-	17 1	329 2	Y	1	1 1		1
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18 1	333 2	Y	-0-			1
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21 1	393 2	Y	1	1 1		1
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	19 1	352 2	Y	-0-			1
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	14 1	345 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	392 N	277	-0-	-115	-0-	11 1	266 2	Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

09	360 N	280	-0-	-80	-0-	19 1	261 2	N	-0-	6 1		20
10	372 N	287	-0-	-85	-0-	20 1	267 2	N	-0-	1 1		19
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 1	251 2	N	1	2 1		18
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21 1	286 2	N	4			22
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22 1	294 2	N	1			23
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21 1	275 2	N	2			25

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	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-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		31 T		RRCID -> 128196		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274					
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	18	1	248	2	N	-0-				9
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	20	1	257	2	N	-0-				9
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	19	1	250	2	N	-0-				9
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	N	-0-				9
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	19	1	252	2	N	-0-				9
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	17	1	226	2	N	-0-				9

B.M.T.		WELL #:		26		RRCID -> 130502		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141					
09	2880 X	2710	-0-	-170	-0-	135	1	2567	2	Y	7	7	1		4
10	2790 N	2766	-0-	-24	-0-	138	1	2627	2	Y	1				5
11	2700 N	2459	-0-	-241	-0-	122	1	2331	2	Y	5	6	1		4
12	2790 N	2361	-0-	-429	-0-	120	1	2239	2	Y	2				6
01	2759 N	2021	-0-	-738	-0-	79	1	1941	2	Y	1	6	1		1
*02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	91	1	2275	2	Y	1				2

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		34		RRCID -> 130782		COMPL. DATE 05/14/1989		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004					
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-				5
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-				5
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-				5
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				5
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-				5
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				5

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		35		RRCID -> 131641		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516					
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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) 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	480 N	412	-0-	-68	-0-	18	1	394	2	Y	-0-			3
10	496 X	475	-0-	-21	-0-	21	1	454	2	Y	-0-			3
11	480 X	390	-0-	-90	-0-	13	1	377	2	Y	-0-			3
12	496 X	475	-0-	-21	-0-	16	1	459	2	Y	-0-			3
01	496 X	406	-0-	-90	-0-	1	1	405	2	Y	-0-			3
*02	538 X	538	-0-	-0-	-0-	2	1	536	2	Y	-0-			3
SALDIVAR, R. T.										WELL #: 10	RRCID -> 135381	COMPL. DATE 06/19/1990	TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970	
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	98	1	2171	2	Y	-0-			7
10	2635 N	2555	-0-	-80	-0-	111	1	2444	2	Y	-0-			7
11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	84	1	2396	2	Y	-0-			7
12	2356 N	2312	-0-	-44	-0-	79	1	2233	2	Y	-0-			7
01	2542 N	2154	-0-	-388	-0-	5	1	2149	2	Y	-0-			7
02	2324 N	2293	-0-	-31	-0-	5	1	2288	2	Y	-0-			7
SALDIVAR ESTATE										WELL #: 11	RRCID -> 135978	COMPL. DATE 08/03/1990	TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492	
09	2880 X	2731	-0-	-149	-0-	117	1	2613	2	Y	1	10	1	3
						1	9							
10	2976 X	2724	-0-	-252	-0-	118	1	2606	2	Y	-0-			3
11	2880 X	2758	-0-	-122	-0-	93	1	2665	2	Y	-0-			3
12	2976 X	2705	-0-	-271	-0-	92	1	2612	2	Y	1			4
						1	9							
01	2852 X	2545	-0-	-307	-0-	5	1	2540	2	Y	-0-			4
02	2576 N	2343	-0-	-233	-0-	5	1	2338	2	Y	-0-			4
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-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	870 N	712	-0-	-158	-0-	31	1	681	2	Y	-0-	2	1			1
10	806 N	740	-0-	-66	-0-	32	1	708	2	Y	-0-					1
11	780 N	494	-0-	-286	-0-	17	1	477	2	Y	-0-					1
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	Y	-0-					1
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	2	1	1109	2	Y	-0-					1
*02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	2	1	879	2	Y	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17
10	186 N	-0-	-0-	-186	-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	263 N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	N	-0-					17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

09	1620 X	1386	-0-	-234	-0-	69	1	1313	2	Y	4	3	1			4
						4	9									
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	78	1	1480	2	Y	4	6	1			2
						4	9									
11	1650 N	1202	-0-	-448	-0-	60	1	1138	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	83	1	1543	2	Y	5	5	1			3
						6	9									
01	1550 N	998	-0-	-552	-0-	39	1	956	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
02	1120 N	897	-0-	-223	-0-	34	1	860	2	Y	3	3	1			3
						3	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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (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	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		3810 X	3689	-0-	-121	-0-	183 1	3495 2	Y	10	9 1		16
10		5208 X	3095	-0-	-2113	-0-	154 1	2933 2	Y	7	16 1		7
11		5040 X	2357	-0-	-2683	-0-	117 1	2231 2	Y	8	6 1		9
12		5208 X	2212	-0-	-2996	-0-	112 1	2093 2	Y	6	10 1		5
01		5146 X	2518	-0-	-2628	-0-	98 1	2412 2	Y	7	6 1		6
02		3444 X	2457	-0-	-987	-0-	94 1	2355 2	Y	7	6 1		7

B.M.T.		WELL #:		8	RRCID -> 144863		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050			
09		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	243 1	4632 2	Y	12	12 1		9
10		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	247 1	4696 2	Y	2			11
11		4590 X	4387	-0-	-203	-0-	218 1	4158 2	Y	10	11 1		10
12		4743 X	4522	-0-	-221	-0-	230 1	4288 2	Y	4			14
01		4743 X	4156	-0-	-587	-0-	163 1	3992 2	Y	1	11 1		4
02		4284 X	3793	-0-	-491	-0-	145 1	3647 2	Y	1			5

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-	-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 NATIONAL BANK		WELL #:		50	RRCID -> 147400		COMPL. DATE 11/04/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428			
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	3 1	40 2	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-			-0-

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-	-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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	71 1	1349 2	Y	3	4 1		1
						3 9						
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	76 1	1443 2	Y	1			2
						1 9						
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	69 1	1310 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	86 1	1594 2	Y	1			3
						1 9						
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	63 1	1545 2	Y	1	4 1		-0-
						1 9						
*02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	56 1	1415 2	Y	-0-			-0-
B.M.T.		WELL #:		37	RRCID ->	148003	COMPL. DATE	01/11/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9614 - 11278
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	28 1	539 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
10	434 N	311	-0-	-123	-0-	16 1	295 2	Y	-0-			1
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25 1	483 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
12	589 N	391	-0-	-198	-0-	20 1	371 2	Y	-0-			1
						3 9						
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	22 1	542 2	Y	-0-	1 1		-0-
						1 9						
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	21 1	524 2	Y	-0-			-0-
B.M.T.		WELL #:		39	RRCID ->	148005	COMPL. DATE	01/03/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9624 - 10373
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	57 1	1092 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	61 1	1152 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	56 1	1071 2	Y	4	3 1		1
						4 9						
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	58 1	1081 2	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	43 1	1062 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	40 1	999 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
B.M.T.		WELL #:		40	RRCID ->	148345	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9900 - 10826
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 2	Y	-0-			-0-
						1 9						
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 2	Y	-0-			-0-
						1 9						
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1	257 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13 1	243 2	Y	-0-			-0-
						3 9						
01	310 N	7	-0-	-303	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
						1 9						
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14 1	350 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-
								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-
								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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 X	452	-0-	-28	-0-	19	1	433	2	Y	-0-		6
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	19	1	411	2	Y	-0-		6
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	Y	-0-		6
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	486	2	Y	-0-		6
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	433	2	Y	-0-		6
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	2	Y	-0-	6 1	-0-

B.M.T.		WELL #:		43	RRCID ->	150541	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10421 - 11295	
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	106	1	2018	2	Y	5	5 1	2
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	95	1	1798	2	Y	1		3
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	87	1	1666	2	Y	4	4 1	3
12	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	89	1	1659	2	Y	1		4
01	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	66	1	1620	2	Y	1	4 1	1
02	1596 N	1543	-0-	-53	-0-	59	1	1484	2	Y	-0-		1

B.M.T.		WELL #:		44	RRCID ->	150544	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	9766 - 10572	
09	4620 X	4531	-0-	-89	-0-	225	1	4294	2	Y	11	11 1	7
10	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	225	1	4287	2	Y	2		9
11	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	217	1	4126	2	Y	9	10 1	8
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	224	1	4165	2	Y	4		12
01	4278 X	4146	-0-	-132	-0-	162	1	3982	2	Y	2	10 1	4
02	3864 X	3838	-0-	-26	-0-	147	1	3690	2	Y	1		5

B.M.T.		WELL #:		41	RRCID ->	150559	COMPL. DATE	04/09/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9578 - 11152	
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	2	Y	3	3 1	-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	Y	2	2 1	-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	822	2	Y	3	3 1	-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	Y	3	3 1	-0-
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	30	1	735	2	Y	2	2 1	-0-
02	728 N	696	-0-	-32	-0-	27	1	667	2	Y	2	2 1	-0-

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
09	2040 N	2000 -0- -40 -0-	99 1 1895 2 Y	6 9	1	5	5 1	5	
10	2232 N	2100 -0- -132 -0-	105 1 1994 2 Y	1 9	1	1		6	
11	3000 N	4177 -0- 1177 1177	208 1 3959 2 Y	10 9	1	9	7 1	8	
12	3100 N	3911 -0- 811 1988	199 1 3709 2 Y	3 9	1	3		11	
01	3100 N	3484 -0- 384 2372	136 1 3347 2 Y	1 9	1	1	8 1	4	
*02	4166 X	1794 -0- -2372 -0-	69 1 1725 2 Y			-0-		4	

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884	
09	1170 N	1107 -0- -63 -0-	48 1 1059 2 Y			-0-	4 1	-0-	
10	1285 N	1285 -0- -0- -0-	56 1 1229 2 Y			-0-		-0-	
11	1170 N	1170 -0- -0- -0-	39 1 1131 2 Y			-0-		-0-	
12	1267 N	1267 -0- -0- -0-	43 1 1224 2 Y			-0-		-0-	
01	1257 N	1257 -0- -0- -0-	3 1 1254 2 Y			-0-		-0-	
*02	1016 N	1016 -0- -0- -0-	2 1 1014 2 Y			-0-		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874	
09	1580 N	1580 -0- -0- -0-	68 1 1512 2 Y			-0-		45	
10	1563 N	1563 -0- -0- -0-	68 1 1494 2 Y			1		46	
11	1530 N	1511 -0- -19 -0-	51 1 1460 2 Y			-0-		46	
12	1643 N	1568 -0- -75 -0-	53 1 1515 2 Y			-0-		46	
01	1752 N	1752 -0- -0- -0-	4 1 1748 2 Y			-0-		46	
*02	1438 N	1438 -0- -0- -0-	3 1 1435 2 Y			-0-		46	

B.M.T.		WELL #: 45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962	
09	1920 N	1863 -0- -57 -0-	93 1 1764 2 Y			5	5 1	3	
10	1997 N	1997 -0- -0- -0-	100 1 1896 2 Y			1		4	
11	1770 N	1731 -0- -39 -0-	86 1 1641 2 Y			4	4 1	4	
12	1922 N	1844 -0- -78 -0-	94 1 1748 2 Y			2		6	
01	1984 N	1798 -0- -186 -0-	70 1 1727 2 Y			1	4 1	3	
*02	1693 N	1693 -0- -0- -0-	65 1 1628 2 Y			-0-		3	

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-	

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 STATUS (CODE)	CUMU (-)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-

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-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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.		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	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.		WELL #:		52	RRCID ->	160002	COMPL. DATE	09/07/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10052 - 10970		
09	4740 X	4436	-0-	-304	-0-	221	1	4203	2	Y	11	11	1	9
						12	9							
10	4991 X	3833	-0-	-1158	-0-	191	1	3640	2	Y	2			11
						2	9							
11	4620 X	1971	-0-	-2649	-0-	98	1	1869	2	Y	4	8	1	7
						4	9							
12	4774 X	2747	-0-	-2027	-0-	140	1	2605	2	Y	2			9
						2	9							
01	4588 X	4560	-0-	-28	-0-	178	1	4380	2	Y	2	8	1	3
						2	9							
*02	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	160	1	4016	2	Y	1			4
						1	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3390 X	3256	-0-	-134	-0-	162	1	3085	2	Y	8	8	1			8
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	166	1	3155	2	Y	1					9
11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	154	1	2930	2	Y	7	8	1			8
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	160	1	2981	2	Y	3					11
01	3100 X	3072	-0-	-28	-0-	120	1	2951	2	Y	1	8	1			4
*02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	120	1	3023	2	Y	1					5

B.M.T.		WELL #:		55		RRCID -> 163039		COMPL. DATE 05/11/1997			TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834					
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	982	2	Y	3	3	1			-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	66	1	1254	2	Y	3	3	1			-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1076	2	Y	4	3	1			1
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	58	1	1083	2	Y	3	4	1			-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	42	1	1021	2	Y	3	3	1			-0-
*02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	2	Y	3	3	1			-0-

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	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1032	2	Y	3	3	1			-0-
10	1023 N	964	-0-	-59	-0-	48	1	914	2	Y	2	2	1			-0-
11	1020 N	990	-0-	-30	-0-	49	1	938	2	Y	3	3	1			-0-
12	1116 N	920	-0-	-196	-0-	47	1	870	2	Y	3	3	1			-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	38	1	935	2	Y	3	3	1			-0-
02	924 N	799	-0-	-125	-0-	31	1	766	2	Y	2	2	1			-0-

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 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	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	119 1	1602 2	N	5	59	1	-0-	
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	119 1	1572 2	N	-0-			-0-	
11	1800 N	1558	-0-	-242	-0-	109 1	1441 2	N	7			7	
12	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	119 1	1648 2	N	6			13	
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	119 1	1604 2	N	5			18	
*02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	107 1	1410 2	N	5			23	

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	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	275 1	5246 2	Y	15	12	1	14
10	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	287 1	5455 2	Y	14	24	1	4
11	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	267 1	5079 2	Y	18	12	1	10
12	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	277 1	5158 2	Y	15	20	1	5
01	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	204 1	5015 2	Y	15	12	1	8
*02	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	184 1	4625 2	Y	14	12	1	10

B.M.T.		WELL #:		58	RRCID ->	166762	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10145 - 10175
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	109 1	2080 2	Y	6	5	1	7
10	2418 N	2301	-0-	-117	-0-	115 1	2179 2	Y	6	10	1	3
11	2280 N	2111	-0-	-169	-0-	105 1	1998 2	Y	7	5	1	5
12	2263 N	2218	-0-	-45	-0-	113 1	2098 2	Y	6	8	1	3
01	2294 N	2183	-0-	-111	-0-	85 1	2091 2	Y	6	6	1	3
*02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	77 1	1922 2	Y	6	6	1	3

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		55	RRCID ->	167337	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11693	PERF.	11510 - 11528
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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. (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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	1	1	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	1	1	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	7	1	125	2	Y	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	1	1	-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 60		RRCID -> 167800		COMPL. DATE 04/15/1998			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168				
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	84	1	1595	2	Y	4	3	2
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	84	1	1593	2	Y	4	6	-0-
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	77	1	1462	2	Y	5	3	2
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	69	1	1292	2	Y	4	5	1
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	52	1	1285	2	Y	4	3	2
*02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	54	1	1364	2	Y	4	3	3

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 56		RRCID -> 167907		COMPL. DATE 04/23/1998			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354				
09	5610 X	5580	-0-	-30	-0-	386	1	5187	2	N	6		28
10	5797 X	5539	-0-	-258	-0-	391	1	5148	2	N	-0-		28
11	5610 X	5228	-0-	-382	-0-	369	1	4857	2	N	2		30
12	5797 X	5612	-0-	-185	-0-	377	1	5232	2	N	3		33
01	5766 X	5582	-0-	-184	-0-	386	1	5194	2	N	2		35
02	5208 X	4858	-0-	-350	-0-	344	1	4512	2	N	2		37

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.		WELL #: 62		RRCID -> 168414		COMPL. DATE 05/06/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458				
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-		-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-		-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-		-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	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 #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 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	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	128	1	2433	2	Y	7	6 1	5
						8	9						
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	131	1	2486	2	Y	6	11 1	-0-
						7	9						
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	125	1	2376	2	Y	8	6 1	2
						9	9						
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	129	1	2396	2	Y	7	9 1	-0-
						8	9						
01	2480 N	2385	-0-	-95	-0-	93	1	2284	2	Y	7	6 1	1
						8	9						
02	2240 N	2071	-0-	-169	-0-	79	1	1985	2	Y	6	6 1	1
						7	9						

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

09	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-		-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	99	1	1890	2	Y	6	3 1	3
						7	9						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		-0-
02	1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

09	3000 N	1929	-0-	-1071	874	96	1	1827	2	Y	5	3 1	6
						6	9						
10	3100 N	2867	-0-	-233	641	143	1	2716	2	Y	7	10 1	3
						8	9						
11	3000 N	2896	-0-	-104	537	144	1	2742	2	Y	9	6 1	6
						10	9						
12	3100 N	2837	-0-	-263	274	144	1	2684	2	Y	8	10 1	4
						9	9						
01	2932 N	2658	-0-	-274	-0-	104	1	2546	2	Y	7	6 1	5
						8	9						
*02	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	93	1	2335	2	Y	7	6 1	6
						8	9						

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	60	1	804	2	N	-0-		-0-
10	961 N	920	-0-	-41	-0-	65	1	855	2	N	-0-		-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	63	1	829	2	N	-0-		-0-
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	110	1	1530	2	N	-0-		-0-
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	83	1	1122	2	N	-0-		-0-
*02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	91	1	1198	2	N	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

09	2820 X	1916	-0-	-904	-0-	95	1	1815	2	Y	5	3 1	8
						6	9						
10	2108 N	1892	-0-	-216	-0-	94	1	1792	2	Y	5	8 1	5
						6	9						
11	2010 N	1728	-0-	-282	-0-	86	1	1635	2	Y	6	3 1	8
						7	9						
12	1984 N	1701	-0-	-283	-0-	86	1	1609	2	Y	5	7 1	6
						6	9						
01	1891 N	1532	-0-	-359	-0-	60	1	1468	2	Y	4	3 1	7
						4	9						
02	1624 N	1247	-0-	-377	-0-	48	1	1195	2	Y	4	3 1	8
						4	9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

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	3000 N	8046	-0-	5046	5046	400 1	7623 2	Y	21	12 1	10
10	3100 N	12262	-0-	9162	14208	23 9 611 1	11618 2	Y	30	35 1	5
11	3000 N	8867	-0-	5867	20075	33 9 441 1	8394 2	Y	29	18 1	16
12	24770 X	4695	-0-	-20075	-0-	32 9 239 1	4442 2	Y	13	25 1	4
01	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	14 9 139 1	3408 2	Y	10	11 1	3
*02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	11 9 109 1	2738 2	Y	8	9 1	2

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	46 1	874 2	Y	2	3 1	5
10	1271 N	901	-0-	-370	-0-	2 9 45 1	854 2	Y	2	4 1	3
11	1380 N	626	-0-	-754	-0-	2 9 31 1	593 2	Y	2	2 1	3
12	961 N	597	-0-	-364	-0-	2 9 30 1	565 2	Y	2	2 1	3
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	2 9 41 1	1017 2	Y	3	3 1	3
*02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	3 9 32 1	801 2	Y	2	3 1	2

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	49 1	930 2	Y	3	3 1	-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	3 9 53 1	1005 2	Y	3	3 1	-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	3 9 50 1	962 2	Y	3	3 1	-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	3 9 52 1	973 2	Y	3	3 1	-0-
01	1023 N	989	-0-	-34	-0-	3 9 39 1	947 2	Y	3	3 1	-0-
02	924 N	923	-0-	-1	-0-	3 9 35 1	885 2	Y	3	3 1	-0-

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

09	4200 X	4104	-0-	-96	-0-	204 1	3888 2	Y	11	9 1	11
10	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	12 9 251 1	4774 2	Y	12	20 1	3
11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	13 9 248 1	4726 2	Y	16	11 1	8
12	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	18 9 255 1	4743 2	Y	14	17 1	5
01	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	15 9 200 1	4903 2	Y	14	12 1	7
02	4144 X	4077	-0-	-67	-0-	15 9 156 1	3908 2	Y	12	12 1	7

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		80	RRCID ->	169796	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	9649 - 9841	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	107	1	2048	2	Y	6	3 1	11
10	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	146	1	2778	2	Y	7	10 1	8
11	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	132	1	2520	2	Y	9	6 1	11
12	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	131	1	2435	2	Y	7	10 1	8
01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	95	1	2319	2	Y	7	6 1	9
*02	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	85	1	2134	2	Y	6	6 1	9

B.M.T.		WELL #:		68	RRCID ->	169816	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9346 - 10874	
09	660 N	624	-0-	-36	-0-	31	1	591	2	Y	2		3
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	1	3 1	1
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	27	1	510	2	Y	2		3
12	589 N	554	-0-	-35	-0-	28	1	524	2	Y	2	2 1	3
01	589 N	483	-0-	-106	-0-	19	1	463	2	Y	1		4
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	17	1	433	2	Y	1		5

B.M.T.		WELL #:		67	RRCID ->	169836	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	9389 - 9849	
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	Y	-0-		-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	615	-0-	-195	-0-	31	1	584	2	Y	-0-		-0-
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	29	1	542	2	Y	-0-		-0-
01	713 N	487	-0-	-226	-0-	19	1	468	2	Y	-0-		-0-
02	588 N	89	-0-	-499	-0-	3	1	86	2	Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		78	RRCID ->	169838	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9674 - 10844	
09	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	59	1	1129	2	Y	3	3 1	-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	874	2	Y	2	2 1	-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	4	3 1	1
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	52	1	964	2	Y	3	4 1	-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	43	1	1049	2	Y	3	3 1	-0-
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	690	2	Y	2	2 1	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	1		5
						1	9						
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	12	1	222	2	Y	1	1 1	5
						1	9						
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	1		6
						1	9						
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	12	1	221	2	Y	1		7
						1	9						
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	8	1	207	2	Y	1		8
						1	9						
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	8	1	198	2	Y	1		9
						1	9						

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

09	1350 N	588	-0-	-762	-0-	29	1	557	2	Y	2	3 1	3
						2	9						
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-		-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-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. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

09	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	69	1	1311	2	Y	4	3 1	7
						4	9						
10	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	74	1	1414	2	Y	4	6 1	5
						4	9						
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	103	1	1966	2	Y	7	3 1	9
						8	9						
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	76	1	1413	2	Y	4	6 1	7
						4	9						
01	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	57	1	1392	2	Y	4	3 1	8
						4	9						
02	1400 N	1358	-0-	-42	-0-	52	1	1302	2	Y	4	3 1	9
						4	9						

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

09	7560 X	7154	-0-	-406	-0-	356	1	6777	2	Y	19	15 1	28
						21	9						
10	7502 X	7208	-0-	-294	-0-	359	1	6830	2	Y	17	30 1	15
						19	9						
11	7260 X	6938	-0-	-322	-0-	345	1	6568	2	Y	23	14 1	24
						25	9						
12	7502 X	7040	-0-	-462	-0-	358	1	6660	2	Y	20	26 1	18
						22	9						
01	7502 X	6819	-0-	-683	-0-	266	1	6532	2	Y	19	15 1	22
						21	9						
02	6664 X	6340	-0-	-324	-0-	242	1	6078	2	Y	18	15 1	25
						20	9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330 N	263	-0-	-67	-0-	13	1	249	2	Y	1		6
						1	9						
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	1	1 1	6
						1	9						
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	1		7
						1	9						
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	1		8
						1	9						
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	1		9
						1	9						
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	Y	1		10
						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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

09	3570 X	3208	-0-	-362	-0-	159	1	3040	2	Y	8	6 1	20
						9	9						
10	3286 X	3232	-0-	-54	-0-	161	1	3062	2	Y	8	14 1	14
						9	9						
11	3180 X	3064	-0-	-116	-0-	152	1	2901	2	Y	10	6 1	18
						11	9						
12	3286 X	3156	-0-	-130	-0-	160	1	2986	2	Y	9	12 1	15
						10	9						
01	3286 X	3063	-0-	-223	-0-	120	1	2933	2	Y	9	6 1	18
						10	9						
02	2968 X	2827	-0-	-141	-0-	108	1	2710	2	Y	8	6 1	20
						9	9						

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	199	1	3794	2	Y	11	6 1	11
						12	9						
10	3100 N	3753	-0-	653	653	187	1	3556	2	Y	9	15 1	5
						10	9						
11	3000 N	3636	-0-	636	1289	181	1	3442	2	Y	12	8 1	9
						13	9						
12	4931 X	3642	-0-	-1289	-0-	185	1	3446	2	Y	10	12 1	7
						11	9						
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	128	1	3143	2	Y	9	8 1	8
						10	9						
*02	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	109	1	2740	2	Y	8	9 1	7
						9	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.L//		386310										
B.M.T.		WELL #:		95	RRCID ->	170795	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9531	-	11034
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-	3	1	-0-	
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	668	2	Y	2	1	1	
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	2	9	667	2	Y			3	
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	690	2	Y	2	2	1	
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	2	9	504	2	Y	2		5	
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	Y	1		6	
						15	1							
						1	9							

B.M.T.		WELL #:		92	RRCID ->	170799	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7282	-	11146
09	2520 N	2394	-0-	-126	-0-	119	1	2268	2	Y	6	6	1	7
10	2480 N	2411	-0-	-69	-0-	120	1	2284	2	Y	6	10	1	3
11	2400 N	2256	-0-	-144	-0-	112	1	2136	2	Y	7	5	1	5
12	2480 N	2325	-0-	-155	-0-	118	1	2199	2	Y	7	9	1	3
01	2418 N	2190	-0-	-228	-0-	85	1	2098	2	Y	6	6	1	3
02	2100 N	1946	-0-	-154	-0-	74	1	1865	2	Y	6	6	1	3
						7	9							

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		67	RRCID ->	170871	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10148	-	10302
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	460	2	N	-0-			35
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	N	-0-	1	1	34
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	28	1	389	2	N	1	1	1	34
12	434 N	346	-0-	-88	-0-	19	1	327	2	N	-0-			34
01	434 N	306	-0-	-128	-0-	19	1	287	2	N	-0-	34	1	-0-
02	392 N	254	-0-	-138	-0-	16	1	237	2	N	1			1
						1	9							

B.M.T.		WELL #:		82	RRCID ->	171541	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	9622	-	9640
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #:		84	RRCID ->	171547	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9046	-	10306
09	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	185	1	3521	2	Y	10	6	1	8
10	3534 X	2209	-0-	-1325	-0-	110	1	2093	2	Y	5	12	1	1
11	3420 X	1726	-0-	-1694	-0-	86	1	1633	2	Y	6	5	1	2
12	3534 X	1930	-0-	-1604	-0-	98	1	1825	2	Y	6	7	1	1
01	3534 X	2297	-0-	-1237	-0-	90	1	2200	2	Y	6	6	1	1
02	3192 X	2156	-0-	-1036	-0-	82	1	2067	2	Y	6	6	1	1
						7	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	968	-0-	-172	-0-	48	1	917	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
10	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	55	1	1051	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	1110 N	737	-0-	-373	-0-	37	1	698	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	992 N	867	-0-	-125	-0-	44	1	821	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	1116 N	828	-0-	-288	-0-	32	1	794	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	33	1	824	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

09	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	363	1	6924	2	Y	19	15	1			22
						21	9									
10	6820 X	6419	-0-	-401	-0-	320	1	6082	2	Y	15	27	1			10
						17	9									
11	6600 X	5798	-0-	-802	-0-	288	1	5489	2	Y	19	12	1			17
						21	9									
12	6820 X	4980	-0-	-1840	-0-	253	1	4712	2	Y	14	20	1			11
						15	9									
01	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	282	1	6909	2	Y	20	15	1			16
						22	9									
02	6160 X	5529	-0-	-631	-0-	211	1	5300	2	Y	16	15	1			17
						18	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. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1146	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	1170 N	1150	-0-	-20	-0-	57	1	1089	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	60	1	1118	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
01	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	44	1	1079	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
*02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	44	1	1111	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	130	1	1748	2	N	-0-					17
10	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	134	1	1762	2	N	-0-					17
11	1890 N	1744	-0-	-146	-0-	123	1	1621	2	N	-0-					17
12	1953 N	1937	-0-	-16	-0-	130	1	1807	2	N	-0-					17
01	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	129	1	1733	2	N	-0-					17
*02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	120	1	1579	2	N	-0-					17

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		61	RRCID ->	172209	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9329 - 10508	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680 N	1679	-0-	-1	-0-	115	1	1542	2	N	20		100
10	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	22	9	1587	2	N	7	100 1	7
11	1680 N	1556	-0-	-124	-0-	120	1	1431	2	N	15		22
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	108	1	1613	2	N	18		40
01	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	116	1	1533	2	N	10		50
*02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	114	1	1390	2	N	13		63

B.M.T.		WELL #:		111	RRCID ->	172215	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9108 - 9242
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		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	3000 N	6481	-0-	3481	3481	322	1	6140	2	Y	17	6 1	15
10	3100 N	6546	-0-	3446	6927	19	9	6202	2	Y	16	20 1	11
11	3000 N	5732	-0-	2732	9659	326	1	5426	2	Y	19	11 1	19
12	15066 X	5407	-0-	-9659	-0-	18	9	5115	2	Y	15	20 1	14
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	21	9	4484	2	Y	13	12 1	15
*02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	275	1	3344	2	Y	10	9 1	16

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	172445	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10154 - 10280	
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	82	1	1820	2	Y	-0-	7 1	2
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	84	1	1866	2	Y	-0-		2
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	62	1	1780	2	Y	-0-		2
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	64	1	1830	2	Y	-0-		2
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	4	1	1921	2	Y	-0-		2
02	1708 N	1705	-0-	-3	-0-	4	1	1701	2	Y	-0-		2

B.M.T.		WELL #:		99	RRCID ->	172473	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10055 - 11338
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
 B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450 X	3159	-0-	-291	-0-	157	1	2993	2	Y	8	6 1	14
						9	9						
10	3565 X	3199	-0-	-366	-0-	159	1	3031	2	Y	8	14 1	8
						9	9						
11	3360 X	3059	-0-	-301	-0-	152	1	2896	2	Y	10	6 1	12
						11	9						
12	3472 X	3051	-0-	-421	-0-	155	1	2886	2	Y	9	11 1	10
						10	9						
01	3472 X	2951	-0-	-521	-0-	115	1	2827	2	Y	8	6 1	12
						9	9						
02	2940 X	2843	-0-	-97	-0-	109	1	2725	2	Y	8	6 1	14
						9	9						

 B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	71	1	1349	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
10	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	72	1	1372	2	Y	3	5 1	-0-
						3	9						
11	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	69	1	1319	2	Y	5	3 1	2
						6	9						
12	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	71	1	1325	2	Y	4	5 1	1
						4	9						
01	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	53	1	1299	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
02	1288 N	1264	-0-	-24	-0-	48	1	1212	2	Y	4	3 1	3
						4	9						

 B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

09	3180 X	1838	-0-	-1342	-0-	91	1	1741	2	Y	5	5 1	3
						6	9						
10	2480 X	1708	-0-	-772	-0-	85	1	1619	2	Y	4	7 1	-0-
						4	9						
11	2400 X	1768	-0-	-632	-0-	88	1	1673	2	Y	6	3 1	3
						7	9						
12	2480 X	2118	-0-	-362	-0-	108	1	2003	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
01	2232 X	2156	-0-	-76	-0-	84	1	2065	2	Y	6	5 1	3
						7	9						
*02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	111	1	2781	2	Y	8	6 1	5
						9	9						

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

09	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	106	1	2350	2	Y	1	9 1	4
						1	9						
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	110	1	2423	2	Y	-0-		4
						83	1	2374	2	Y	-0-		4
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	83	1	2374	2	Y	-0-		4
						85	1	2405	2	Y	-0-		4
12	2542 N	2490	-0-	-52	-0-	85	1	2405	2	Y	-0-		4
						5	1	2477	2	Y	-0-		4
01	2542 N	2482	-0-	-60	-0-	5	1	2477	2	Y	-0-		4
						4	1	2150	2	Y	-0-		4
02	2296 N	2154	-0-	-142	-0-	4	1	2150	2	Y	-0-		4

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206				
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	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	193 1	2593 2	N	3	29 1		17
10	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	203 1	2670 2	N	-0-			17
11	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	191 1	2516 2	N	-0-			17
12	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	198 1	2751 2	N	-0-			17
01	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	205 1	2751 2	N	-0-			17
*02	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	191 1	2511 2	N	-0-			17

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	7170 X	6913	-0-	-257	-0-	447 1	6466 2	N	-0-			-0-
10	7626 X	6851	-0-	-775	-0-	452 1	6399 2	N	-0-			-0-
11	7380 X	6519	-0-	-861	-0-	445 1	6074 2	N	-0-			-0-
12	7626 X	6753	-0-	-873	-0-	467 1	6286 2	N	-0-			-0-
01	7130 X	6861	-0-	-269	-0-	475 1	6386 2	N	-0-			-0-
02	6440 X	6415	-0-	-25	-0-	446 1	5969 2	N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 74		RRCID -> 174539		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914				
09	780 N	696	-0-	-84	-0-	35 1	659 2	Y	2	1 1		1
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52 1	982 2	Y	2	3 1		-0-
11	840 N	663	-0-	-177	-0-	33 1	628 2	Y	2	2 1		-0-
12	713 N	695	-0-	-18	-0-	35 1	658 2	Y	2	2 1		-0-
01	930 N	748	-0-	-182	-0-	29 1	717 2	Y	2	2 1		-0-
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	32 1	806 2	Y	2	2 1		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 63		RRCID -> 175085		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732				
09	420 N	351	-0-	-69	-0-	24 1	327 2	N	-0-			18
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	25 1	329 2	N	-0-			18
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	23 1	300 2	N	-0-			18
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	24 1	332 2	N	-0-			18
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	27 1	357 2	N	-0-			18
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24 1	318 2	N	-0-			18

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

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	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	354 1	6744 2	Y	19	15 1	21
						21 9					
10	7936 X	7271	-0-	-665	-0-	362 1	6889 2	Y	18	30 1	9
						20 9					
11	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	411 1	7834 2	Y	27	17 1	19
						30 9					
12	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	421 1	7844 2	Y	24	30 1	13
						26 9					
01	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	312 1	7660 2	Y	22	18 1	17
						24 9					
*02	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	285 1	7156 2	Y	21	18 1	20
						23 9					

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

09	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	54 1	1035 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
10	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	55 1	1046 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	54 1	1034 2	Y	4	3 1	1
						4 9					
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	58 1	1083 2	Y	3	4 1	-0-
						3 9					
01	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	43 1	1051 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
02	1008 N	966	-0-	-42	-0-	37 1	926 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

09	5040 X	4792	-0-	-248	-0-	332 1	4459 2	N	1		18
						1 9					
10	5270 X	4384	-0-	-886	-0-	309 1	4069 2	N	5		23
						6 9					
11	5100 X	3847	-0-	-1253	-0-	271 1	3572 2	N	4		27
						4 9					
12	5270 X	3559	-0-	-1711	-0-	239 1	3319 2	N	1		28
						1 9					
01	5022 X	3069	-0-	-1953	-0-	212 1	2853 2	N	4		32
						4 9					
02	4480 X	2859	-0-	-1621	-0-	202 1	2651 2	N	5		37
						6 9					

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	200 1	3819 2	Y	11	9 1	6
						12 9					
10	4867 X	4030	-0-	-837	-0-	201 1	3818 2	Y	10	16 1	-0-
						11 9					
11	4710 X	4002	-0-	-708	-0-	199 1	3789 2	Y	13	9 1	4
						14 9					
12	4867 X	4757	-0-	-110	-0-	242 1	4500 2	Y	14	16 1	2
						15 9					
01	4154 X	4099	-0-	-55	-0-	160 1	3927 2	Y	11	9 1	4
						12 9					
02	3752 X	3469	-0-	-283	-0-	132 1	3326 2	Y	10	9 1	5
						11 9					

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913		
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	2370 X	2274	-0-	-96	-0-	113 1 7 9	2154 2	Y	6	6 1	9
10	2480 N	2362	-0-	-118	-0-	118 1 7 9	2237 2	Y	6	10 1	5
11	2370 N	2236	-0-	-134	-0-	111 1 8 9	2117 2	Y	7	5 1	7
12	2356 N	2245	-0-	-111	-0-	114 1 7 9	2124 2	Y	6	8 1	5
01	2356 N	2156	-0-	-200	-0-	84 1 7 9	2065 2	Y	6	6 1	5
02	2100 N	2014	-0-	-86	-0-	77 1 7 9	1930 2	Y	6	6 1	5

B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932		
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	76 1 4 9	1440 2	Y	4	3 1	3
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	78 1 4 9	1481 2	Y	4	7 1	-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	71 1 6 9	1358 2	Y	5	3 1	2
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	75 1 4 9	1388 2	Y	4	5 1	1
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	56 1 4 9	1371 2	Y	4	3 1	2
*02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	51 1 4 9	1277 2	Y	4	3 1	3

B. M. T.		WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632		
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	156 1 9 9	2978 2	Y	8	8 1	5
10	3255 X	3188	-0-	-67	-0-	159 1 1 9	3028 2	Y	1		6
11	3150 X	3021	-0-	-129	-0-	150 1 8 9	2863 2	Y	7	7 1	6
12	3255 X	3117	-0-	-138	-0-	159 1 3 9	2955 2	Y	3		9
01	3255 X	2523	-0-	-732	-0-	99 1 1 9	2423 2	Y	1	7 1	3
02	2940 X	2008	-0-	-932	-0-	77 1	1931 2	Y	-0-		3

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 70		RRCID -> 176924		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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									
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		3	RRCID ->	177055	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9532 - 9775	
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	5490 X	5112	-0-	-378	-0-	260 1	4851 2	Y		1	8 1		41
10	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	293 1	5391 2	Y		1	15 1		27
11	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	300 1	5322 2	Y		-0-	2 1		25
12	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	311 1	5362 2	Y		3			28
01	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	301 1	5408 2	Y		2	2 1		28
02	5236 X	5150	-0-	-86	-0-	274 1	4861 2	Y		14			42

B. M. T. B		WELL #:		1	RRCID ->	177252	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9553 - 9632	
*07	713 N	666	-0-	-47	-0-	43 1	622 2	N		1			48
*08	713 N	646	-0-	-67	-0-	46 1	600 2	N		-0-			48
*09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	42 1	611 2	N		-0-			48
*10	713 N	576	-0-	-137	-0-	38 1	538 2	N		-0-			48
*11	630 N	566	-0-	-64	-0-	39 1	527 2	N		-0-			48
*12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	55 1	736 2	N		-0-			48
*01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	94 1	1264 2	N		-0-			48
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	62 1	835 2	N		-0-			48

B. M. T.		WELL #:		136	RRCID ->	177258	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9770 - 11416	
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	94 1	1783 2	Y		5	5 1		3
10	1953 N	1890	-0-	-63	-0-	94 1	1795 2	Y		1			4
11	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	90 1	1712 2	Y		4	4 1		4
12	1953 N	1891	-0-	-62	-0-	96 1	1793 2	Y		2			6
01	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	69 1	1704 2	Y		1	4 1		3
02	1680 N	1675	-0-	-5	-0-	64 1	1611 2	Y		-0-			3

B. M. T.		WELL #:		123	RRCID ->	177666	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9430 - 10968	
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	70 1	1341 2	Y		3	4 1		3
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	80 1	1519 2	Y		1			4
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	72 1	1374 2	Y		3	4 1		3
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	73 1	1356 2	Y		1			4
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	55 1	1343 2	Y		1	4 1		1
*02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	51 1	1273 2	Y		-0-			1

B. M. T.		WELL #:		130	RRCID ->	177671	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9772 - 11455	
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	Y		-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	Y		-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y		-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y		-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 2	Y		-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 2		Y		-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		71	RRCID ->	178059	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10172	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		990 N	515	-0-	-475	-0-	36	1	479	2	N	-0-	8
10		1023 N	386	-0-	-637	-0-	27	1	359	2	N	-0-	8
11		780 N	241	-0-	-539	-0-	17	1	224	2	N	-0-	8
12		527 N	219	-0-	-308	-0-	15	1	204	2	N	-0-	8
01		372 N	244	-0-	-128	-0-	17	1	227	2	N	-0-	8
*02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	N	-0-	8

B.M.T.		WELL #:		131	RRCID ->	178063	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9760 - 9858			
09		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	259	1	4935	2	Y	14	11	1	18
10		5301 X	5275	-0-	-26	-0-	263	1	4998	2	Y	13	22	1	9
11		5130 X	5011	-0-	-119	-0-	249	1	4744	2	Y	16	11	1	14
12		5301 X	5116	-0-	-185	-0-	260	1	4839	2	Y	15	19	1	10
01		5301 X	4927	-0-	-374	-0-	192	1	4720	2	Y	14	12	1	12
02		4788 X	4615	-0-	-173	-0-	176	1	4425	2	Y	13	12	1	13

B.M.T.		WELL #:		125	RRCID ->	178247	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10226 - 10242			
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	1			7
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	1	2	1	6
11		330 N	319	-0-	-11	-0-	16	1	302	2	Y	1			7
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	2	2	1	7
01		310 N	242	-0-	-68	-0-	9	1	232	2	Y	1			8
*02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	481	2	Y	1			9

B.M.T.		WELL #:		138	RRCID ->	178255	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9704 - 9724			
09		1140 N	1093	-0-	-47	-0-	54	1	1036	2	Y	3	3	1	-0-
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	Y	3	3	1	-0-
11		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1241	2	Y	4	3	1	1
12		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	57	1	1053	2	Y	3	4	1	-0-
01		1178 N	1152	-0-	-26	-0-	45	1	1104	2	Y	3	3	1	-0-
02		1064 N	1011	-0-	-53	-0-	39	1	969	2	Y	3	3	1	-0-

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	9960 X	8791	-0-	-1169	-0-	448	1	8342	2	Y	1	68	1	183	
10	9796 X	9747	-0-	-49	-0-	503	1	9243	2	Y	1	116	1	68	
11	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	502	1	8910	2	Y	19	27	1	60	
12	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	526	1	9058	2	Y	15			75	
01	9734 X	9486	-0-	-248	-0-	499	1	8981	2	Y	5	23	1	57	
02	8792 X	8386	-0-	-406	-0-	447	1	7938	2	Y	1			58	

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	555	2	N	-0-			10
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	N	-0-			10
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	37	1	483	2	N	-0-			10
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	N	-0-			10
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	564	2	N	-0-			10
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	565	2	N	-0-			10

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	145	1	3232	2	Y	1	12	1	7
10	3627 X	3306	-0-	-321	-0-	143	1	3163	2	Y	-0-			7
11	3510 X	3178	-0-	-332	-0-	107	1	3071	2	Y	-0-			7
12	3627 X	3390	-0-	-237	-0-	115	1	3274	2	Y	1			8
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	8	1	3692	2	Y	-0-			8
*02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	6	1	3171	2	Y	-0-			8

 B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

09	2100 X	1573	-0-	-527	-0-	78	1	1491	2	Y	4	3	1	7
10	1581 X	1442	-0-	-139	-0-	72	1	1367	2	Y	3	7	1	3
11	1530 N	1433	-0-	-97	-0-	71	1	1356	2	Y	5	3	1	5
12	1581 N	1431	-0-	-150	-0-	73	1	1354	2	Y	4	5	1	4
01	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	52	1	1283	2	Y	4	3	1	5
02	1344 N	1250	-0-	-94	-0-	48	1	1198	2	Y	4	3	1	6

 BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

09	2708 N	2071	-0-	-637	-0-	105	1	1964	2	Y	2	4	1	15
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	117	1	2148	2	Y	3	10	1	8
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	124	1	2198	2	Y	1	1	1	8
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	128	1	2197	2	Y	17			25
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	120	1	2151	2	Y	13	11	1	27
02	2100 N	2022	-0-	-78	-0-	104	1	1841	2	Y	70			97

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 122		RRCID -> 179510		COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796		
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	3000 N	2095	-0-	-905	2348	104 1	1984 2	Y	6	5 1	3
10	3100 N	2360	-0-	-740	1608	118 1	2235 2	Y	6	9 1	-0-
11	3000 N	1945	-0-	-1055	553	97 1	1841 2	Y	6	3 1	3
12	2727 N	2174	-0-	-553	-0-	110 1	2057 2	Y	6	7 1	2
01	2356 N	2084	-0-	-272	-0-	81 1	1996 2	Y	6	5 1	3
*02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	72 1	1808 2	Y	5	6 1	2

B.M.T.		WELL #: 141		RRCID -> 179836		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250		
09	3870 X	3658	-0-	-212	-0-	182 1	3466 2	Y	9	10 1	4
10	4030 X	3562	-0-	-468	-0-	178 1	3383 2	Y	1		5
11	3900 X	3374	-0-	-526	-0-	168 1	3198 2	Y	7	9 1	3
12	4030 X	3469	-0-	-561	-0-	177 1	3289 2	Y	3		6
01	3937 X	3120	-0-	-817	-0-	122 1	2997 2	Y	1	7 1	-0-
02	3416 X	2918	-0-	-498	-0-	112 1	2805 2	Y	1		1

BMT		WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182		
09	6540 X	5591	-0-	-949	-0-	278 1	5296 2	Y	15	12 1	16
10	6541 X	4818	-0-	-1723	-0-	240 1	4565 2	Y	12	22 1	6
11	6300 X	5628	-0-	-672	-0-	280 1	5328 2	Y	18	12 1	12
12	6510 X	5604	-0-	-906	-0-	285 1	5301 2	Y	16	20 1	8
01	5766 X	4808	-0-	-958	-0-	188 1	4606 2	Y	13	12 1	9
02	5264 X	3240	-0-	-2024	-0-	124 1	3106 2	Y	9	9 1	9

BMT		WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520		
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-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069		
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2	N	-0-		-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	8 1	105 2	N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	171 2	N	-0-		-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	131 2	N	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 2	N	-0-		-0-
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	8 1	109 2	N	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460 X	5373	-0-	-87	-0-	273	1	5092	2	Y	7	41 1	114
10	5580 X	5526	-0-	-54	-0-	285	1	5233	2	Y	7	75 1	46
11	5460 X	5417	-0-	-43	-0-	280	1	4979	2	Y	144	103 1	87
12	5642 X	5512	-0-	-130	-0-	296	1	5100	2	Y	105		192
01	5642 X	5397	-0-	-245	-0-	282	1	5078	2	Y	34	113 1	113
02	5068 X	4826	-0-	-242	-0-	257	1	4563	2	Y	5		118

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

09	3000 N	2292	-0-	-708	1939	114	1	2171	2	Y	6	6 1	3
10	3100 N	2341	-0-	-759	1180	117	1	2217	2	Y	6	9 1	-0-
11	3000 N	2158	-0-	-842	338	107	1	2043	2	Y	7	5 1	2
12	2445 N	2107	-0-	-338	-0-	107	1	1993	2	Y	6	8 1	-0-
01	2356 N	2001	-0-	-355	-0-	78	1	1916	2	Y	6	5 1	1
02	2016 N	1867	-0-	-149	-0-	71	1	1790	2	Y	5	6 1	-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

09	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	218	1	4858	2	Y	1	19 1	6
10	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	225	1	4974	2	Y	-0-		6
11	4950 X	4913	-0-	-37	-0-	166	1	4747	2	Y	-0-		6
12	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	174	1	4955	2	Y	1		7
01	5115 X	4943	-0-	-172	-0-	10	1	4932	2	Y	1		8
02	4620 X	4390	-0-	-230	-0-	9	1	4381	2	Y	-0-		8

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
BENAVIDES, GLORIA BMT A			WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014		
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	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	219 1	4075 2	Y	7	5 1		22
10	4619 X	4166	-0-	-453	-0-	215 1	3945 2	Y	5			27
11	4440 X	3830	-0-	-610	-0-	204 1	3624 2	Y	2			29
12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	249 1	4279 2	Y	75			104
01	4495 X	4032	-0-	-463	-0-	212 1	3816 2	Y	4	67 1		41
02	4004 X	3427	-0-	-577	-0-	183 1	3241 2	Y	3			44

SALDIVAR ESTATE			WELL #: 22		RRCID -> 181588		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437		
09	2700 X	2646	-0-	-54	-0-	114 1	2531 2	Y	1	10 1		3
10	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	113 1	2504 2	Y	-0-			3
11	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	82 1	2346 2	Y	-0-			3
12	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	89 1	2542 2	Y	1			4
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	5 1	2564 2	Y	-0-			4
*02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	4 1	2175 2	Y	-0-			4

BMT			WELL #: 143		RRCID -> 181733		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778		
09	1590 N	1149	-0-	-441	-0-	57 1	1089 2	Y	3	3 1		1
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	66 1	1261 2	Y	1			2
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	79 1	1498 2	Y	3	3 1		2
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	73 1	1368 2	Y	1			3
01	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	45 1	1098 2	Y	-0-	3 1		-0-
02	1120 N	994	-0-	-126	-0-	38 1	956 2	Y	-0-			-0-

B.M.T.			WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553		
09	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	213 1	4051 2	Y	11	9 1		14
10	4650 X	3159	-0-	-1491	-0-	157 1	2993 2	Y	8	16 1		6
11	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-			-0-
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			Y	-0-			-0-
02	4004 X	225	-0-	-3779	-0-	9 1	215 2	Y	1	1 1		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9857 - 9953		
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	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	259 1	4930 2	Y	14	12 1	11	
10	5859 X	5236	-0-	-623	-0-	15 9	261 1	4961 2	Y	13	22 1	2
11	5610 X	5085	-0-	-525	-0-	14 9	253 1	4813 2	Y	17	11 1	8
12	5797 X	5089	-0-	-708	-0-	19 9	259 1	4815 2	Y	14	19 1	3
01	5611 X	5250	-0-	-361	-0-	15 9	205 1	5028 2	Y	15	12 1	6
*02	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	17 9	186 1	4678 2	Y	14	12 1	8
						15 9						
TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9158 - 9180		
09	4410 X	3933	-0-	-477	-0-	253 1	3658 2	Y	20			80
10	4185 X	3929	-0-	-256	-0-	22 9	258 1	3658 2	Y	12	47 1	45
11	3960 X	3710	-0-	-250	-0-	13 9	252 1	3438 2	Y	18		63
12	4092 X	3709	-0-	-383	-0-	20 9	255 1	3435 2	Y	17		80
01	4061 X	3690	-0-	-371	-0-	19 9	255 1	3429 2	Y	5	41 1	44
02	3668 X	3462	-0-	-206	-0-	6 9	240 1	3219 2	Y	3		47
						3 9						
BMT		WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9778 - 9826		
09	3330 X	2923	-0-	-407	-0-	145 1	2769 2	Y	8	6 1		7
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	9 9	134 1	2554 2	Y	6	12 1	1
11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	7 9	126 1	2395 2	Y	8	6 1	3
12	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	9 9	124 1	2315 2	Y	7	10 1	-0-
01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	8 9	108 1	2642 2	Y	8	6 1	2
*02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	9 9	78 1	1965 2	Y	6	6 1	2
						7 9						
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9428 - 10532		
09	780 N	723	-0-	-57	-0-	50 1	673 2	N	-0-			-0-
10	775 N	731	-0-	-44	-0-	52 1	679 2	N	-0-			-0-
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	49 1	641 2	N	-0-			-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	51 1	708 2	N	-0-			-0-
01	744 N	711	-0-	-33	-0-	49 1	662 2	N	-0-			-0-
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	43 1	568 2	N	-0-			-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10421 - 10510		
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	18 1	407 2	N	-0-			10
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14 1	312 2	N	-0-			10
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10 1	275 2	N	-0-			10
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	11 1	311 2	N	-0-			10
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	1 1	286 2	N	-0-			10
02	252 N	173	-0-	-79	-0-	173 2		N	-0-			10

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #:		4	RRCID ->	182962	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9232 - 9256		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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-	

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	183166	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	11761	PERF.10830 - 11334	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	2	Y	-0-	-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	3	1	71	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-	-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-	-0-

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	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	164	1	3646	2	Y	1	14	1	12
						1	9							
10	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	173	1	3812	2	Y	-0-			12
11	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	126	1	3609	2	Y	-0-			12
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	127	1	3621	2	Y	1			13
						1	9							
01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	8	1	3772	2	Y	-0-			13
*02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	8	1	3901	2	Y	-0-			13

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		78	RRCID ->	183846	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9502 - 10144			
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	53	1	706	2	N	-0-			18
10	806 N	777	-0-	-29	-0-	55	1	722	2	N	-0-			18
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	719	2	N	-0-			18
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	56	1	775	2	N	-0-			18
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	74	1	999	2	N	-0-			18
*02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	52	1	684	2	N	-0-			18

B. M. T.		WELL #:		137	RRCID ->	183933	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11671 - 11698			
09	4350 X	3532	-0-	-818	-0-	176	1	3347	2	Y	8	9	1	6
						9	9							
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	188	1	3580	2	Y	1			7
						1	9							
11	3600 X	3533	-0-	-67	-0-	176	1	3348	2	Y	8	9	1	6
						9	9							
12	3720 X	3313	-0-	-407	-0-	169	1	3141	2	Y	3			9
						3	9							
01	3720 X	3435	-0-	-285	-0-	134	1	3300	2	Y	1	8	1	2
						1	9							
*02	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	129	1	3248	2	Y	1			3
						1	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			1
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			1
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-			1

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	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-

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

09	660 N	318	-0-	-342	-0-	16	1	302	2	N	-0-			52
10	682 N	583	-0-	-99	-0-	29	1	554	2	N	-0-			52
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	N	-0-			52
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	N	-0-			52
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	48	1	1186	2	N	-0-			52
*02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	36	1	909	2	N	-0-			52

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

09	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	198	1	3769	2	Y	10	9	1	6
						11	9							
10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	205	1	3899	2	Y	10	16	1	-0-
						11	9							
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	194	1	3692	2	Y	13	9	1	4
						14	9							
12	4030 X	3969	-0-	-61	-0-	202	1	3755	2	Y	11	15	1	-0-
						12	9							
01	4030 X	3880	-0-	-150	-0-	151	1	3717	2	Y	11	9	1	2
						12	9							
02	3640 X	3537	-0-	-103	-0-	135	1	3391	2	Y	10	9	1	3
						11	9							

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

09	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	269	1	3888	2	Y	25			87
						28	9							
10	4340 X	4269	-0-	-71	-0-	281	1	3970	2	Y	16	51	1	52
						18	9							
11	4200 X	4049	-0-	-151	-0-	275	1	3749	2	Y	23			75
						25	9							
12	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	289	1	3886	2	Y	23			98
						25	9							
01	4340 X	4150	-0-	-190	-0-	287	1	3856	2	Y	6	48	1	56
						7	9							
02	3920 X	3740	-0-	-180	-0-	260	1	3476	2	Y	4			60
						4	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 156		RRCID -> 184536		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025								
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-

B.M.T.		WELL #: 140		RRCID -> 184883		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848								
09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	129 7 9	2455 2	Y	6	7 1						4
10	2542 N	2505	-0-	-37	-0-	125 1 9	2379 2	Y	1							5
11	2460 N	2423	-0-	-37	-0-	121 1 9	2296 2	Y	5	6 1						4
12	2542 N	2341	-0-	-201	-0-	119 1 9	2220 2	Y	2							6
01	2511 N	2334	-0-	-177	-0-	91 2 9	2242 2	Y	1	6 1						1
02	2268 N	2128	-0-	-140	-0-	82 1 9	2046 2	Y	-0-							1

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 185168		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510								
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	81 8 9	1790 2	N	7							169
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	43 7 9	957 2	N	6							175
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	62 9 9	1777 2	N	8							183
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	44 12 9	1258 2	N	11							194
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	2 6 9	1089 2	N	5							199
*02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	3 1 9	1742 2	N	8							207

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 79		RRCID -> 185250		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647								
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	2 5 1	28 2	N	-0-							52
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1 1	71 2	N	-0-	52 1						-0-
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	2 5 1	22 2	N	-0-							-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1 1	63 2	N	-0-							-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19 6 9	262 2	N	-0-							-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14 3 1	185 2	N	-0-							-0-

B.M.T.		WELL #: 146		RRCID -> 185870		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301								
09	2760 X	2527	-0-	-233	-0-	126 7 9	2394 2	Y	6	6 1						9
10	2542 N	2223	-0-	-319	-0-	111 1 9	2111 2	Y	1							10
11	2610 N	2226	-0-	-384	-0-	111 6 9	2109 2	Y	5	6 1						9
12	2604 N	1910	-0-	-694	-0-	97 2 9	1811 2	Y	2							11
01	2232 N	2077	-0-	-155	-0-	81 1 9	1995 2	Y	1	5 1						7
*02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	82 1 9	2050 2	Y	-0-							7

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

M O	ALLOW 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	420 N	252	-0-	-168	-0-	16	1	234	2	Y	2			47
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	21	1	291	2	Y	-0-			47
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	21	1	291	2	Y	1			48
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-			48
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	1			49
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	1			50

 B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	73	1	1386	2	Y	4	3	1	2
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	78	1	1474	2	Y	4	6	1	-0-
11	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	71	1	1352	2	Y	5	3	1	2
12	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	76	1	1407	2	Y	4	5	1	1
01	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	55	1	1349	2	Y	4	3	1	2
02	1344 N	1315	-0-	-29	-0-	50	1	1261	2	Y	4	3	1	3

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	94	1	1266	2	N	3	1	1	45
10	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	96	1	1270	2	N	4			49
11	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	91	1	1194	2	N	1			50
12	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	88	1	1229	2	N	1	1	1	50
01	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	94	1	1267	2	N	2			52
02	1204 N	1174	-0-	-30	-0-	83	1	1089	2	N	2			54

 TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

09	4350 X	4166	-0-	-184	-0-	266	1	3856	2	Y	40			94
10	4340 X	4248	-0-	-92	-0-	279	1	3941	2	Y	25	64	1	55
11	4200 X	4039	-0-	-161	-0-	273	1	3725	2	Y	37			92
12	4340 X	4268	-0-	-72	-0-	292	1	3936	2	Y	36			128
01	4340 X	4186	-0-	-154	-0-	289	1	3885	2	Y	11	69	1	70
02	3892 X	3782	-0-	-110	-0-	262	1	3512	2	Y	7			77

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 142		RRCID -> 186803		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9440 - 10583			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240 N	234	-0-	-6	-0-	12	1	221	2	Y	1	1 1	-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	1	1 1	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	1	1 1	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	1	1 1	-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	1	1 1	-0-
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	1	1 1	-0-

B.M.T.		WELL #: 116		RRCID -> 186827		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10255 - 10848			
09	2550 X	1392	-0-	-1158	-0-	69	1	1320	2	Y	3	5 1	2
10	3379 X	2247	-0-	-1132	-0-	112	1	2134	2	Y	1		3
11	3090 X	1878	-0-	-1212	-0-	93	1	1781	2	Y	4	5 1	2
12	2697 X	1975	-0-	-722	-0-	101	1	1872	2	Y	2		4
01	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	100	1	2458	2	Y	1	5 1	-0-
*02	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	82	1	2069	2	Y	-0-		-0-

BMT		WELL #: 157		RRCID -> 186829		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9805 - 9878			
09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	177	1	3373	2	Y	9	6 1	22
10	3813 X	3600	-0-	-213	-0-	179	1	3411	2	Y	9	15 1	16
11	3690 X	3414	-0-	-276	-0-	170	1	3232	2	Y	11	7 1	20
12	3689 X	3416	-0-	-273	-0-	174	1	3231	2	Y	10	12 1	18
01	3689 X	3349	-0-	-340	-0-	131	1	3208	2	Y	9	7 1	20
02	3332 X	2948	-0-	-384	-0-	113	1	2826	2	Y	8	9 1	19

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 187050		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10418 - 10434			
09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	118	1	2631	2	N	-0-		53
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	97	1	2134	2	N	-0-		53
11	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	72	1	2064	2	N	-0-		53
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	66	1	1859	2	N	-0-		53
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	5	1	2213	2	N	-0-		53
*02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	4	1	1898	2	N	6		59

B.M.T. C		WELL #: 1		RRCID -> 187625		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9134 - 9141			
09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	168	1	2435	2	N	-0-		-0-
10	2728 N	2699	-0-	-29	-0-	178	1	2521	2	N	-0-		-0-
11	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	179	1	2436	2	N	-0-		-0-
12	2697 N	2677	-0-	-20	-0-	185	1	2492	2	N	-0-		-0-
01	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	187	1	2519	2	N	-0-		-0-
02	2436 N	2375	-0-	-61	-0-	165	1	2210	2	N	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	68	1	1287	2	Y	4	3 1	7
						4	9						
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	70	1	1335	2	Y	3	6 1	4
						3	9						
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	66	1	1255	2	Y	4	3 1	5
						4	9						
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	68	1	1273	2	Y	4	5 1	4
						4	9						
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	52	1	1279	2	Y	4	3 1	5
						4	9						
*02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	47	1	1183	2	Y	3	3 1	5
						3	9						

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

09	3120 X	2802	-0-	-318	-0-	120	1	2681	2	N	1	10 1	6
						1	9						
10	3069 X	2898	-0-	-171	-0-	126	1	2772	2	N	-0-		6
						1	9						
11	2940 X	2656	-0-	-284	-0-	90	1	2566	2	N	-0-		6
						1	9						
12	3038 X	2526	-0-	-512	-0-	86	1	2440	2	N	-0-		6
						1	9						
01	3038 X	2612	-0-	-426	-0-	6	1	2606	2	N	-0-		6
						1	9						
02	2604 X	2035	-0-	-569	-0-	4	1	2031	2	N	-0-		6
						6	9						

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	168	1	2259	2	N	9		17
						10	9						
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	177	1	2334	2	N	3		20
						3	9						
11	2430 N	2391	-0-	-39	-0-	168	1	2215	2	N	7		27
						8	9						
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	170	1	2366	2	N	7		34
						8	9						
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	174	1	2336	2	N	6		40
						7	9						
*02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	160	1	2098	2	N	5		45
						6	9						

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

09	2610 N	2491	-0-	-119	-0-	107	1	2383	2	Y	1	9 1	4
						1	9						
10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	113	1	2500	2	Y	-0-		4
						1	9						
11	2550 N	2499	-0-	-51	-0-	84	1	2415	2	Y	-0-		4
						1	9						
12	2573 N	2559	-0-	-14	-0-	87	1	2472	2	Y	-0-		4
						1	9						
01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	6	1	2736	2	Y	-0-		4
						1	9						
*02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	5	1	2341	2	Y	-0-		4
						1	9						

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

09	4230 X	4083	-0-	-147	-0-	203	1	3868	2	Y	11	9 1	8
						12	9						
10	4340 X	4196	-0-	-144	-0-	209	1	3976	2	Y	10	18 1	-0-
						11	9						
11	4230 X	3970	-0-	-260	-0-	197	1	3759	2	Y	13	9 1	4
						14	9						
12	4371 X	4018	-0-	-353	-0-	204	1	3802	2	Y	11	15 1	-0-
						12	9						
01	4371 X	3919	-0-	-452	-0-	153	1	3754	2	Y	11	9 1	2
						12	9						
02	3808 X	3686	-0-	-122	-0-	141	1	3533	2	Y	11	9 1	4
						12	9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

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	565 N	565	-0-	-0-	-0-	28 1	536 2	Y	1			9
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	33 1	632 2	Y	2	3 1		8
11	510 N	322	-0-	-188	-0-	16 1	305 2	Y	1			9
12	527 N	337	-0-	-190	-0-	17 1	319 2	Y	1	2 1		8
01	527 N	443	-0-	-84	-0-	17 1	425 2	Y	1			9
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	22 1	541 2	Y	2			11

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10 1	136 2	N	-0-			-0-
10	310 N	148	-0-	-162	-0-	10 1	138 2	N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	N	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	9 1	124 2	N	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	9 1	118 2	N	-0-			-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17 1	220 2	N	-0-			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

09	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	156 1	2252 2	Y	-0-			5
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	175 1	2470 2	Y	-0-			5
11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	170 1	2314 2	Y	3			8
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	173 1	2332 2	Y	5			13
01	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	174 1	2344 2	Y	1			14
*02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	160 1	2145 2	Y	4			18

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	61 1	1355 2	Y	-0-	5 1		-0-
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	65 1	1436 2	Y	-0-			-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	48 1	1386 2	Y	-0-			-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	50 1	1432 2	Y	-0-			-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	3 1	1486 2	Y	-0-			-0-
*02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	3 1	1359 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 #:		171	RRCID ->	190232	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9153 - 9161	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	184	1	2667	2	Y	-0-		4
10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	230	1	3253	2	Y	1		5
11	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	190	1	2593	2	Y	8		13
12	3100 N	3112	-0-	12	12	214	1	2884	2	Y	13		26
01	2666 X	2633	-0-	-33	-0-	182	1	2448	2	Y	3		29
*02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	204	1	2736	2	Y	11		40

B. M. T.		WELL #:		165	RRCID ->	190242	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9644 - 9660	
09	1950 N	1861	-0-	-89	-0-	92	1	1763	2	Y	5	3 1	12
10	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	95	1	1814	2	Y	5	8 1	9
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	Y	6	3 1	12
12	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	95	1	1769	2	Y	5	7 1	10
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	80	1	1974	2	Y	6	4 1	12
02	1764 N	1600	-0-	-164	-0-	61	1	1533	2	Y	5	4 1	13

B.M.T.		WELL #:		172	RRCID ->	190413	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9842 - 11060	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-		-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		163	RRCID ->	190447	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10594 - 10675	
09	5160 X	4444	-0-	-716	-0-	221	1	4211	2	Y	11	11 1	13
10	5332 X	4325	-0-	-1007	-0-	216	1	4107	2	Y	2		15
11	5160 X	3853	-0-	-1307	-0-	192	1	3651	2	Y	9	10 1	14
12	4712 X	3905	-0-	-807	-0-	199	1	3703	2	Y	3		17
01	4588 X	3372	-0-	-1216	-0-	132	1	3239	2	Y	1	10 1	8
02	4144 X	3130	-0-	-1014	-0-	120	1	3009	2	Y	1		9

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 84		RRCID -> 191667		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196		
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	2340 N	2008	-0-	-332	-0-	137 1	1848 2	N	21	100 1		68
						23 9						
10	2325 N	1929	-0-	-396	-0-	136 1	1792 2	N	1	23 1		46
						1 9						
11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	154 1	2027 2	N	114	115 1		45
						125 9						
12	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	196 1	2726 2	N	161	155 1		51
						177 9						
01	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	197 1	2643 2	N	152	158 1		45
						167 9						
*02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	170 1	2235 2	N	151			196
						166 9						

B.M.T. C			WELL #: 2		RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002			TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054		

09	4140 X	3824	-0-	-316	-0-	247 1	3577 2	N	-0-			149
						276 1	3897 2	N	5			154
						6 9						
11	4380 X	4266	-0-	-114	-0-	291 1	3974 2	N	1			155
						1 9						
12	4526 X	4419	-0-	-107	-0-	305 1	4108 2	N	5			160
						6 9						
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	312 1	4192 2	N	4			164
						4 9						
*02	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	277 1	3718 2	N	10			174
						11 9						

HUISACHE CATTLE CO.			WELL #: 5		RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667		

09	1290 N	1195	-0-	-95	-0-	51 1	1143 2	N	1			61
						1 9						
10	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	52 1	1154 2	N	3			64
						3 9						
11	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	40 1	1143 2	N	1			65
						1 9						
12	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	41 1	1155 2	N	2			67
						2 9						
01	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	2 1	1148 2	N	3			70
						3 9						
02	1092 N	1016	-0-	-76	-0-	2 1	1008 2	N	5			75
						6 9						

FROST NATIONAL BANK			WELL #: 85		RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272		

09	510 N	502	-0-	-8	-0-	35 1	467 2	N	-0-			-0-
						35 1	464 2	N	-0-			-0-
11	510 N	499	-0-	-28	-0-	35 1	440 2	N	-0-			-0-
						33 1	440 2	N	-0-			-0-
12	510 N	473	-0-	-37	-0-	35 1	491 2	N	-0-			-0-
						35 1	491 2	N	-0-			-0-
01	508 N	526	-0-	-1	-0-	35 1	473 2	N	-0-			-0-
						35 1	473 2	N	-0-			-0-
*02	466 N	508	-0-	-0-	-0-	33 1	433 2	N	-0-			-0-
		466	-0-	-0-	-0-	33 1	433 2	N	-0-			-0-

HUISACHE CATTLE CO.			WELL #: 6		RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958		

09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120 2	N	-0-			-0-
						5 1	116 2	N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	5 1	117 2	N	-0-			-0-
						4 1	117 2	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			-0-
						12 2		N	-0-			-0-
12	124 N	12	-0-	-112	-0-	12 2		N	-0-			-0-
						14 2		N	-0-			-0-
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2		N	-0-			-0-
						12 2		N	-0-			-0-
02	112 N	12	-0-	-100	-0-	12 2		N	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BMT		WELL #:		173	RRCID ->	192595	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	9480 - 9586
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	3000 N	2400	-0-	-600	3581	119 1	2274 2	Y	6	6 1	5	
10	3100 N	2452	-0-	-648	2933	122 1	2323 2	Y	6	10 1	1	
11	3000 N	2300	-0-	-700	2233	114 1	2178 2	Y	7	6 1	2	
12	3100 N	2074	-0-	-1026	1207	105 1	1962 2	Y	6	8 1	-0-	
01	3100 N	2537	-0-	-563	644	99 1	2430 2	Y	7	6 1	1	
*02	2800 N	2198	-0-	-602	42	84 1	2107 2	Y	6	6 1	1	

B.M.T.		WELL #:		182	RRCID ->	192596	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9727 - 9744
09	690 N	617	-0-	-73	-0-	31 1	584 2	Y	2			8
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	22 1	422 2	Y	1	3 1		6
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	18 1	349 2	Y	1			7
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	26 1	493 2	Y	2	2 1		7
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	17 1	422 2	Y	1			8
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	23 1	575 2	Y	2			10

B.M.T.		WELL #:		174	RRCID ->	192881	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9157 - 9164
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	78 1	1128 2	Y	-0-			8
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	89 1	1258 2	Y	-0-			8
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	86 1	1178 2	Y	-0-			8
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	88 1	1181 2	Y	-0-			8
01	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	89 1	1195 2	Y	-0-			8
02	1176 N	1126	-0-	-50	-0-	78 1	1048 2	Y	-0-			8

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	193123	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10532 - 10591
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	138 1	3059 2	Y	1	12 1		7
10	3410 X	3375	-0-	-35	-0-	146 1	3229 2	Y	-0-			7
11	3300 X	2163	-0-	-1137	-0-	73 1	2090 2	Y	-0-			7
12	3410 X	2791	-0-	-619	-0-	95 1	2695 2	Y	1			8
01	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	8 1	3634 2	Y	-0-			8
02	3052 X	2903	-0-	-149	-0-	6 1	2897 2	Y	-0-			8

B.M.T.		WELL #:		179	RRCID ->	193130	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9090 - 9180
09	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	173 1	2504 2	Y	-0-			3
10	2728 N	2095	-0-	-633	-0-	138 1	1957 2	Y	-0-			3
11	2640 N	2429	-0-	-211	-0-	166 1	2263 2	Y	-0-			3
12	2728 N	2489	-0-	-239	-0-	172 1	2317 2	Y	-0-			3
01	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	164 1	2202 2	Y	-0-			3
*02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	163 1	2187 2	Y	-0-			3

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	493	1	6422	2	N	2	4 1	16
						2	9						
10	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	416	1	6010	2	N	2	12 1	6
						2	9						
11	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	426	1	5989	2	N	13	8 1	11
						14	9						
12	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	344	1	5984	2	N	6	6 1	11
						7	9						
01	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	360	1	5470	2	N	14	15 1	10
						15	9						
*02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	346	1	5110	2	N	13	10 1	13
						14	9						

 SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

09	510 N	372	-0-	-138	-0-	16	1	356	2	Y	-0-		2
10	496 N	306	-0-	-190	-0-	13	1	293	2	Y	-0-		2
11	420 N	360	-0-	-60	-0-	12	1	348	2	Y	-0-		2
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	12	1	341	2	Y	-0-		2
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	2	Y	-0-		2
02	336 N	241	-0-	-95	-0-	241	2			Y	-0-		2

 B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

09	5670 X	5636	-0-	-34	-0-	287	1	5346	2	Y	3		69
						3	9						
10	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	302	1	5548	2	Y	6		75
						7	9						
11	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	298	1	5287	2	Y	17		92
						19	9						
12	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	318	1	5480	2	Y	94	102 1	84
						103	9						
01	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	305	1	5487	2	Y	11	47 1	48
						12	9						
02	5208 X	5011	-0-	-197	-0-	266	1	4731	2	Y	13		61
						14	9						

 B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

09	240 N	158	-0-	-82	-0-	8	1	150	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	Y	2		2
						2	9						
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	23	1	563	2	Y	2		4
						2	9						
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	272	2	Y	1		5
						1	9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	89	1	1650	2	Y	2		25
						2	9						
10	1829 N	1805	-0-	-24	-0-	93	1	1705	2	Y	6		31
						7	9						
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	100	1	1777	2	Y	18		49
						20	9						
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	106	1	1820	2	Y	97	73 1	73
						107	9						
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	96	1	1729	2	Y	11	43 1	41
						12	9						
02	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	86	1	1517	2	Y	12		53
						13	9						

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

09	5520 X	5505	-0-	-15	-0-	356	1	5149	2	Y	-0-		9
10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	373	1	5273	2	Y	-0-		9
11	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	374	1	5096	2	Y	1		10
						1	9						
12	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	388	1	5225	2	Y	1		11
						1	9						
01	5580 X	5353	-0-	-227	-0-	371	1	4982	2	Y	-0-		11
*02	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	359	1	4806	2	Y	1		12
						1	9						

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	87	1	1666	2	Y	5	3 1	7
						6	9						
10	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	80	1	1528	2	Y	4	7 1	4
						4	9						
11	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	148	1	2814	2	Y	10	6 1	8
						11	9						
12	3100 N	3437	-0-	337	337	175	1	3251	2	Y	10	11 1	7
						11	9						
01	3100 N	3221	-0-	121	458	126	1	3085	2	Y	9	6 1	10
						10	9						
*02	2800 N	2983	-0-	183	641	114	1	2859	2	Y	9	8 1	11
						10	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. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

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 #: 11		RRCID -> 197061		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 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	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	330	N	198	-0-	-132	-0-	10	1	188	2	Y	-0-				1
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	2	Y	-0-				1
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	Y	-0-				1
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-				1
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-				-0-

B. M. T.		WELL #: 166		RRCID -> 198269		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242								
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	88	1	1273	2	Y	-0-				2
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	94	1	1329	2	Y	-0-				2
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	89	1	1220	2	Y	-0-				2
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	92	1	1235	2	Y	-0-				2
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	95	1	1283	2	Y	-0-				2
*02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	79	1	1064	2	Y	-0-				2

B.M.T. A		WELL #: 20		RRCID -> 198284		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774								
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	52	1	750	2	Y	8				126
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	63	1	892	2	Y	2				128
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	55	1	743	2	Y	2				130
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	58	1	778	2	Y	-0-				130
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	57	1	768	2	Y	4				134
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	51	1	683	2	Y	4				138

B. M. T.		WELL #: 168		RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260								
09	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	84	1	1220	2	Y	-0-				2
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	80	1	1131	2	Y	-0-				2
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	86	1	1170	2	Y	-0-				2
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	84	1	1125	2	Y	-0-				2
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	79	1	1068	2	Y	-0-				2
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	84	1	1123	2	Y	-0-				2

B.M.T. B		WELL #: 7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379								
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-				1
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-				1
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	-0-				1
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-				-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	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. B		WELL #: 6		RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188			
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	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	2	Y	-0-	4
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-	4
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	Y	-0-	4
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	1	4
						1	9					1
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	2	Y	-0-	1
02	504 N	344	-0-	-160	-0-	18	1	326	2	Y	-0-	1

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 198886		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128			
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	83	1	1846	2	Y	-0-	7
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	84	1	1860	2	Y	-0-	1
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1857	2	Y	-0-	5
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	67	1	1900	2	Y	-0-	5
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	4	1	1948	2	Y	-0-	5
*02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	4	1	1771	2	Y	-0-	5

RUNNING W. "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 199033		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800			
09	960 N	845	-0-	-115	-0-	55	1	790	2	Y	-0-	4
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	59	1	829	2	Y	-0-	4
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	52	1	707	2	Y	-0-	4
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	760	2	Y	-0-	4
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	63	1	849	2	Y	40	44
						44	9					
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	714	2	Y	-0-	25
												6
												19

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-

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 200066		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874			
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	158	1	3508	2	N	10	82
						11	9					
10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	160	1	3522	2	N	13	95
						14	9					
11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	119	1	3414	2	N	12	107
						13	9					
12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	121	1	3444	2	N	15	122
						17	9					
01	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	7	1	3548	2	N	2	124
						2	9					
*02	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	7	1	3282	2	N	24	148
						26	9					

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. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550 X	2531	-0-	-19	-0-	126	1	2397	2	Y	7	6 1	8
10	3906 X	2376	-0-	-1530	-0-	118	1	2251	2	Y	6	12 1	2
11	3780 X	2190	-0-	-1590	-0-	109	1	2073	2	Y	7	6 1	3
12	3906 X	2449	-0-	-1457	-0-	124	1	2317	2	Y	7	9 1	1
01	3534 X	2218	-0-	-1316	-0-	87	1	2124	2	Y	6	6 1	1
02	2352 X	2095	-0-	-257	-0-	80	1	2008	2	Y	6	6 1	1

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-		4
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-		4
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-		4
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		4
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-		4
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-		4

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

09	12930 X	8867	-0-	-4063	-0-	441	1	8401	2	Y	23	21 1	24
10	13361 X	7437	-0-	-5924	-0-	370	1	7047	2	Y	18	38 1	4
11	12450 X	6751	-0-	-5699	-0-	335	1	6392	2	Y	22	15 1	11
12	12865 X	9243	-0-	-3622	-0-	470	1	8744	2	Y	26	31 1	6
01	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	567	1	13918	2	Y	40	27 1	19
*02	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	425	1	10657	2	Y	32	27 1	24

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

09	38 X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-		-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-		-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-		-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

09	2190 N	2145	-0-	-45	-0-	236	1	1906	2	N	3	124 1	3
10	2294 N	2181	-0-	-113	-0-	247	1	1930	2	N	4		7
11	2160 N	2058	-0-	-102	-0-	238	1	1817	2	N	3		10
12	2232 N	2144	-0-	-88	-0-	244	1	1896	2	N	4		14
01	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	245	1	1911	2	N	3		17
*02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	221	1	1717	2	N	3		20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

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	2052 N	1961	-0-	-91	-0-	127 1	1834 2	Y	-0-			3
10	2201 N	2091	-0-	-110	-0-	138 1	1953 2	Y	-0-			3
11	2070 N	1952	-0-	-118	-0-	133 1	1819 2	Y	-0-			3
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	141 1	1898 2	Y	-0-			3
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	149 1	2007 2	Y	-0-			3
*02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	129 1	1721 2	Y	-0-			3

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

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

09	2310 N	2302	-0-	-8	-0-	254 1	2045 2	N	3	23 1		10
						3 9						
10	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	276 1	2150 2	N	4			14
						4 9						
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	287 1	2191 2	N	4			18
						4 9						
12	2387 N	2176	-0-	-211	-0-	248 1	1921 2	N	6			24
						7 9						
01	2418 N	2141	-0-	-277	-0-	242 1	1893 2	N	5			29
						6 9						
02	2296 N	1925	-0-	-371	-0-	219 1	1702 2	N	4			33
						4 9						

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

09	963 X	963	-0-	-0-	-0-	48 1	912 2	Y	3	3 1		5
						3 9						
10	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	52 1	993 2	Y	2	5 1		2
						2 9						
11	920 X	920	-0-	-0-	-0-	46 1	871 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
12	930 X	899	-0-	-31	-0-	46 1	850 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
01	930 N	848	-0-	-82	-0-	33 1	813 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
02	840 N	742	-0-	-98	-0-	28 1	712 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

09	60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #:		3	RRCID ->	209645	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9262 - 9282
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	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	115	1	1665	2	Y	-0-	59
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	143	1	2021	2	Y	-0-	59
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	152	1	2080	2	Y	-0-	59
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	158	1	2127	2	Y	4	63
						4	9					
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	154	1	2069	2	Y	-0-	63
*02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	141	1	1881	2	Y	-0-	63

B.M.T. C		WELL #:		7	RRCID ->	212389	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10257	PERF.	9357 - 9365
09	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	73	1	1058	2	N	4	99
						4	9					
10	1271 N	1022	-0-	-249	-0-	67	1	954	2	N	1	100
						1	9					
11	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	70	1	956	2	N	2	102
						2	9					
12	1178 N	843	-0-	-335	-0-	58	1	782	2	N	3	105
						3	9					
01	1023 N	926	-0-	-97	-0-	59	1	793	2	N	67	172
						74	9					
*02	952 N	581	-0-	-371	-0-	40	1	541	2	N	-0- 60 6	112

B.M.T.		WELL #:		188	RRCID ->	212391	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9532 - 10583
09	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	363	1	6912	2	Y	19	21
						21	9					
10	8773 X	6336	-0-	-2437	-0-	316	1	6003	2	Y	15	10
						17	9					
11	8490 X	7585	-0-	-905	-0-	377	1	7180	2	Y	25	20
						28	9					
12	8773 X	3676	-0-	-5097	-0-	187	1	3478	2	Y	10	10
						11	9					
01	7533 X	1917	-0-	-5616	-0-	75	1	1836	2	Y	5	8
						6	9					
02	7084 X	2770	-0-	-4314	-0-	106	1	2655	2	Y	8	9
						9	9					

TAUBMAN		WELL #:		1	RRCID ->	212883	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9016 - 9176
09	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	322	1	2595	2	Y	5	19
						6	9				30 1	
10	3379 X	2982	-0-	-397	-0-	338	1	2636	2	Y	7	26
						8	9					
11	3270 X	2940	-0-	-330	-0-	340	1	2592	2	Y	7	33
						8	9					
12	3379 X	3077	-0-	-302	-0-	350	1	2715	2	Y	11	44
						12	9					
01	3255 X	3108	-0-	-147	-0-	352	1	2745	2	Y	10	54
						11	9					
*02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	318	1	2478	2	Y	8	62
						9	9					

B.M.T.		WELL #:		106	RRCID ->	217475	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11283	PERF.	7494 - 10974
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	2	Y	-0-	-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-	-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	22	1	547	2	Y	-0-	-0-
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	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 #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668					
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	630 N	599	-0-	-31	-0-	30	1	567	2	Y	2	12	
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	1	3 1	10
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	Y	2		12
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	2	2 1	12
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	540	2	Y	2		14
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	473	2	Y	1		15

B.M.T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-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	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	80	1	1152	2	Y	-0-	29
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	92	1	1301	2	Y	-0-	29
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	100	1	1357	2	Y	-0-	29
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	102	1	1378	2	Y	-0-	29
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	98	1	1321	2	Y	-0-	29
02	1372 N	1328	-0-	-44	-0-	92	1	1236	2	Y	-0-	29

WARREN, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 221156		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105					
09	3000 N	2308	-0-	-692	786	255	1	2052	2	Y	1	3 1	11
10	3100 N	2355	-0-	-745	41	267	1	2087	2	Y	1		12
11	2284 N	2243	-0-	-41	-0-	259	1	1982	2	Y	2		14
12	2387 N	2366	-0-	-21	-0-	270	1	2093	2	Y	3		17
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	269	1	2102	2	Y	2		19
*02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	241	1	1879	2	Y	1		20

B.M.T.		WELL #: 152		RRCID -> 222753		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10748 - 10778					
09	2280 N	2172	-0-	-108	-0-	108	1	2057	2	Y	6	3 1	16
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	107	1	2031	2	Y	5	9 1	12
11	2190 N	2081	-0-	-109	-0-	103	1	1970	2	Y	7	5 1	14
12	2232 N	2099	-0-	-133	-0-	107	1	1985	2	Y	6	7 1	13
01	2139 N	1872	-0-	-267	-0-	73	1	1793	2	Y	5	4 1	14
02	1932 N	1906	-0-	-26	-0-	73	1	1827	2	Y	5	6 1	13

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
TAUBMAN		WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	450 N	292	-0-	-158	-0-	32	1	259	2	Y	1	6	1		2
10	527 N	217	-0-	-310	-0-	24	1	192	2	Y	1				3
11	390 N	236	-0-	-154	-0-	27	1	208	2	Y	1				4
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	35	1	270	2	Y	1				5
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	260	2	Y	1				6
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	58	1	450	2	Y	2				8

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-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 47		RRCID -> 224744		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248						
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	650	2	N	2				74
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	N	10				84
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	24	1	674	2	N	-0-				84
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	25	1	702	2	N	-0-				84
01	713 N	608	-0-	-105	-0-	1	1	607	2	N	-0-				84
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	1	1	651	2	N	-0-				84

WARREN, W. K.		WELL #: 2		RRCID -> 225799		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210						
09	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	368	1	2970	2	Y	2	6	1		14
10	3472 X	3319	-0-	-153	-0-	377	1	2940	2	Y	2				16
11	3360 X	3034	-0-	-326	-0-	351	1	2680	2	Y	3				19
12	3472 X	3249	-0-	-223	-0-	371	1	2874	2	Y	4				23
01	3441 X	3266	-0-	-175	-0-	370	1	2893	2	Y	3				26
02	3108 X	2993	-0-	-115	-0-	341	1	2650	2	Y	2				28

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-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

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	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	594	2	N	-0-		15
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	N	-0-		15
11	540 N	478	-0-	-62	-0-	-0-	33	1	445	2	N	-0-		15
12	558 N	451	-0-	-107	-0-	-0-	31	1	420	2	N	-0-		15
01	558 N	343	-0-	-215	-0-	-0-	24	1	319	2	N	-0-		15
*02	448 N	322	-0-	-126	-0-	-0-	22	1	300	2	N	-0-	2 6	13

BMT 471		WELL #:		2	RRCID ->	227964	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9202 - 9298		
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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-		16
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-		16
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-		16
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-		16
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-		16
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-		16

BMT		WELL #:		190	RRCID ->	227965	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	8992 - 9280		
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	3000 N	2622	-0-	-378	7115	-0-	169	1	2453	2	Y	-0-		7
10	3100 N	2481	-0-	-619	6496	-0-	164	1	2317	2	Y	-0-		7
11	3000 N	2692	-0-	-308	6188	-0-	184	1	2508	2	Y	-0-		7
12	3100 N	2633	-0-	-467	5721	-0-	182	1	2451	2	Y	-0-		7
01	3100 N	2626	-0-	-474	5247	-0-	182	1	2444	2	Y	-0-		7
*02	2800 N	2430	-0-	-370	4877	-0-	169	1	2261	2	Y	-0-		7

WARREN, W. K.		WELL #:		4	RRCID ->	230024	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9024 - 9079		
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	2040 N	1939	-0-	-101	-0-	-0-	214	1	1724	2	Y	1	3 1	7
10	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	-0-	223	1	1742	2	Y	1		8
11	1980 N	1858	-0-	-122	-0-	-0-	215	1	1642	2	Y	1		9
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	1801	2	Y	2		11
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	1745	2	Y	2		13
*02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1563	2	Y	1		14

MATA-THOMAS GU		WELL #:		2	RRCID ->	231876	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8842 - 9104		
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	3180 X	3168	-0-	-12	-0-	-0-	349	1	2812	2	N	6	32 1	37
10	3255 X	3190	-0-	-65	-0-	-0-	361	1	2821	2	N	7		44
11	3240 X	3001	-0-	-239	-0-	-0-	347	1	2650	2	N	4		48
12	3348 X	3161	-0-	-187	-0-	-0-	360	1	2792	2	N	8		56
01	3348 X	3199	-0-	-149	-0-	-0-	362	1	2831	2	N	5		61
02	2968 X	2878	-0-	-90	-0-	-0-	327	1	2545	2	N	5		66

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BMT		WELL #:		154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222				
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	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	101 6 9	1 9	1927	2	Y	5	3	1	7
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	97 6 9	1 9	1839	2	Y	5	8	1	4
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	90 7 9	1 9	1724	2	Y	6	3	1	7
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	90 6 9	1 9	1682	2	Y	5	7	1	5
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	65 6 9	1 9	1601	2	Y	5	3	1	7
*02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	57 4 9	1 9	1443	2	Y	4	3	1	8

WARREN, W. K.		WELL #:		5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 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-

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		6		RRCID -> 236543		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270				
09	3570 X	3344	-0-	-226	-0-	216 2 9	1 9	3126	2	Y	2			48
10	3782 X	3384	-0-	-398	-0-	223 1 9	1 9	3160	2	Y	1	26	1	23
11	3660 X	3141	-0-	-519	-0-	214 2 9	1 9	2925	2	Y	2			25
12	3782 X	3428	-0-	-354	-0-	237 2 9	1 9	3189	2	Y	2			27
01	3658 X	3494	-0-	-164	-0-	242 1 9	1 9	3251	2	Y	1	14	1	14
*02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	218 1 9	1 9	2916	2	Y	-0-			14

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	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	119 7 9	1 9	2268	2	Y	6	6	1	11
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	120 7 9	1 9	2291	2	Y	6	10	1	7
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	114 9 9	1 9	2181	2	Y	8	5	1	10
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	119 8 9	1 9	2220	2	Y	7	9	1	8
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	89 7 9	1 9	2174	2	Y	6	6	1	8
*02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	79 7 9	1 9	1983	2	Y	6	6	1	8

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 1		RRCID -> 239331		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARREN, W. K.		WELL #: 6		RRCID -> 242326		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178								
09	1020 N	990	-0-	-30	-0-	109	1	880	2	Y	1	1	1			3
10	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	115	1	894	2	Y	1					4
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	112	1	853	2	Y	1					5
12	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	116	1	897	2	Y	1					6
01	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	115	1	897	2	Y	1					7
*02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	103	1	800	2	Y	1					8

BMT 471		WELL #: 1		RRCID -> 243242		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246								
09	2910 X	2653	-0-	-257	-0-	292	1	2357	2	N	4	28	1			52
10	3069 X	2891	-0-	-178	-0-	328	1	2557	2	N	5					57
11	2970 X	2446	-0-	-524	-0-	283	1	2160	2	N	3					60
12	3069 X	2535	-0-	-534	-0-	289	1	2240	2	N	5					65
01	2883 X	2667	-0-	-216	-0-	302	1	2361	2	N	4					69
02	2604 X	2338	-0-	-266	-0-	266	1	2068	2	N	4					73

B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 245744		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315								
09	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	346	1	5004	2	Y	-0-					12
10	5580 X	5546	-0-	-34	-0-	366	1	5178	2	Y	2					14
11	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	369	1	5036	2	Y	19					33
12	5580 X	5522	-0-	-58	-0-	379	1	5111	2	Y	29					62
01	5580 X	5466	-0-	-114	-0-	378	1	5079	2	Y	8					70
02	5040 X	4802	-0-	-238	-0-	332	1	4447	2	Y	21					91

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	-0-	-38	-0-	10	1	132	2	N	-0-	53 1	-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	N	-0-		-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	14	1 1	13
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	9						
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	2		15
02	280 N	167	-0-	-113	-0-	2	9						
						10	1	147	2	N	2		17
						11	1	156	2	N	-0-		17

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

09	1920 X	1572	-0-	-348	-0-	78	1	1490	2	Y	4	3 1	9
10	2418 X	1721	-0-	-697	-0-	4	9						
11	2340 X	1464	-0-	-876	-0-	86	1	1631	2	Y	4	8 1	5
12	2418 X	1846	-0-	-572	-0-	4	9						
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	73	1	1385	2	Y	5	3 1	7
*02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	6	9						
						94	1	1746	2	Y	5	6 1	6
						8	9						
						93	1	2272	2	Y	7	5 1	8
						8	9						
						81	1	2040	2	Y	6	6 1	8
						7	9						

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

09	990 N	852	-0-	-138	-0-	55	1	797	2	Y	-0-		-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	59	1	836	2	Y	1		1
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	1	9						
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	59	1	802	2	Y	5		6
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	6	9						
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	63	1	853	2	Y	9		15
						10	9						
						65	1	869	2	Y	3		18
						3	9						
						54	1	729	2	Y	6		24
						7	9						

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	N	-0-		41
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-		41
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-		41
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	2	N	-0-		41
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		41
02	112 N	27	-0-	-85	-0-	2	1	25	2	N	-0-		41

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

09	3000 N	3078	-0-	78	4917	156	1	2913	2	Y	8	3 1	7
10	3100 N	2650	-0-	-450	4467	136	1	2497	2	Y	15	16 1	6
11	3000 N	2887	-0-	-113	4354	17	9						
12	7335 X	2981	-0-	-4354	-0-	154	1	2731	2	Y	2	4 1	4
01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2	9						
*02	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	163	1	2806	2	Y	11		15
						12	9						
						155	1	2795	2	Y	10	14 1	11
						11	9						
						128	1	2266	2	Y	3	3 1	11
						3	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
PENA-CUEVA GU		WELL #:		2	RRCID ->	253088	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8796 - 9212	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090 X	2	-0-	-3088	-0-	2	2		N	-0-	25	1	7
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-			7
11	2940 X	2	-0-	-2938	-0-	2	2		N	-0-			7
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			7
01	10 X	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-			7
*02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-		7

B.M.T.		WELL #:		194	RRCID ->	253810	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	9716 - 10200	
09	3090 X	2781	-0-	-309	-0-	138	1	2635	2	Y	7	6 1	4
10	2914 X	2497	-0-	-417	-0-	124	1	2366	2	Y	6	10 1	-0-
11	3000 X	2705	-0-	-295	-0-	134	1	2561	2	Y	9	6 1	3
12	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	148	1	2759	2	Y	8	10 1	1
01	3100 X	2819	-0-	-281	-0-	110	1	2700	2	Y	8	6 1	3
*02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	100	1	2522	2	Y	8	6 1	5

B.M.T. A		WELL #:		34	RRCID ->	255372	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	7900 - 10027	
09	3000 X	2943	-0-	-57	-0-	149	1	2777	2	Y	15	5 1	11
10	3100 X	3087	-0-	-13	-0-	158	1	2898	2	Y	28	31 1	8
11	3000 X	2935	-0-	-65	-0-	156	1	2776	2	Y	3	7 1	4
12	3069 X	2961	-0-	-108	-0-	161	1	2777	2	Y	21		25
01	3100 X	2987	-0-	-113	-0-	156	1	2810	2	Y	19	5 1	39
02	2800 X	2687	-0-	-113	-0-	143	1	2538	2	Y	5		44

BMT		WELL #:		198	RRCID ->	255820	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11169	PERF.	9652 - 10795	
09	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	130	1	2483	2	Y	7	6 1	12
10	3534 X	2353	-0-	-1181	-0-	117	1	2229	2	Y	6	12 1	6
11	3420 X	2693	-0-	-727	-0-	134	1	2549	2	Y	9	6 1	9
12	3534 X	2119	-0-	-1415	-0-	108	1	2004	2	Y	6	9 1	6
01	3131 X	1994	-0-	-1137	-0-	78	1	1909	2	Y	6	6 1	6
02	2520 X	1850	-0-	-670	-0-	71	1	1773	2	Y	5	6 1	5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 200		RRCID -> 257550		COMPL. DATE 08/18/2011			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632					
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	785 N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	2			4
						2	9							
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	997	2	Y	3	4	1	3
						3	9							
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	Y	4	3	1	4
						4	9							
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	60	1	1479	2	Y	4	3	1	4
						4	9							
02	812 N	609	-0-	-203	-0-	23	1	584	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
B.M.T.		WELL #: 199		RRCID -> 259895		COMPL. DATE 08/24/2011			TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230					
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
B.M.T.		WELL #: 203		RRCID -> 262096		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584					
09	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	143	1	2722	2	Y	8	6	1	6
						9	9							
10	3286 X	2640	-0-	-646	-0-	132	1	2501	2	Y	6	12	1	-0-
						7	9							
11	2970 X	2737	-0-	-233	-0-	136	1	2591	2	Y	9	6	1	3
						10	9							
12	3007 X	2721	-0-	-286	-0-	138	1	2574	2	Y	8	10	1	1
						9	9							
01	2976 X	2402	-0-	-574	-0-	94	1	2300	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
02	2688 X	2327	-0-	-361	-0-	89	1	2230	2	Y	7	6	1	3
						8	9							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 174343		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957					
JARAL		WELL #: 1												
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			1
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			1
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			1
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			1
01	496 N	238	-0-	-258	-0-	238	2			Y	-0-			1
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			1
JARAL		WELL #: 5		RRCID -> 208783		COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1659	-0-	1659	1659	1659	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1514	-0-	1514	3173	1514	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	290	-0-	290	3463	290	2			Y	-0-			-0-
01	3714 X	251	-0-	-3463	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
K&H FEE 942				WELL #: 2	RRCID -> 109716	COMPL. DATE 01/21/1984	TOTAL DEPTH 10003	PERF. 9780	- 9800				
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	818 N	818	-0-	-0-	-0-	805 2	13 9 Y	12	12	15 1		10	
10	868 N	751	-0-	-117	-0-	744 2	7 9 Y	6	6	10 1		6	
11	900 N	776	-0-	-124	-0-	768 2	8 9 Y	7	7	5 1		8	
12	837 N	775	-0-	-62	-0-	766 2	9 9 Y	8	8	12 1		4	
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	737 2	6 9 Y	5	5	4 1		5	
02	728 N	566	-0-	-162	-0-	560 2	6 9 Y	5	5	4 1		6	

K & H FEE "1620"				WELL #: 4	RRCID -> 112590	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 10146	- 10166				
09	1770 N	1307	-0-	-463	-0-	1295 2	12 9 Y	11	11	14 1		9	
10	1488 N	1084	-0-	-404	-0-	1078 2	6 9 Y	5	5	9 1		5	
11	1200 N	897	-0-	-303	-0-	893 2	4 9 Y	4	4	3 1		6	
12	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	1157 2	8 9 Y	7	7	9 1		4	
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2201 2	8 9 Y	7	7	5 1		6	
*02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1746 2	9 9 Y	8	8	5 1		9	

K & H FEE "1620"				WELL #: 5 T	RRCID -> 113158	COMPL. DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH 10307	PERF. 9730	- 10180				
09	1020 N	487	-0-	-533	-0-	481 2	6 9 Y	5	5	7 1		5	
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1605 2	13 9 Y	12	12	11 1		6	
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	640 2	7 9 Y	6	6	4 1		8	
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	601 2	7 9 Y	6	6	10 1		4	
01	1178 N	584	-0-	-594	-0-	581 2	3 9 Y	3	3	3 1		4	
02	616 N	436	-0-	-180	-0-	433 2	3 9 Y	3	3	3 1		4	

K & H FEE "1620"				WELL #: 3	RRCID -> 120789	COMPL. DATE 02/03/1986	TOTAL DEPTH 10313	PERF. 10108	- 10130				
09	1620 N	1410	-0-	-210	-0-	1396 2	14 9 Y	13	13	15 1		11	
10	1271 N	718	-0-	-553	-0-	715 2	3 9 Y	3	3	9 1		5	
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1612 2	12 9 Y	11	11	5 1		11	
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1880 2	17 9 Y	15	15	20 1		6	
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1492 2	9 9 Y	8	8	6 1		8	
*02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1340 2	10 9 Y	9	9	6 1		11	

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-			-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-	

BRUNI MINERAL "C"				WELL #: 6	RRCID -> 131677	COMPL. DATE 07/09/1989	TOTAL DEPTH 10808	PERF. 10420	- 10500				
09	1500 N	1214	-0-	-286	-0-	100 1	1107 2 Y	6	6	14 1		12	
						7 9							
10	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	135 1	1540 2 Y	12	12			24	
						13 9							
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	126 1	1459 2 Y	5	5	20 1		9	
						6 9							
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	57 1	1374 2 Y	8	8			17	
						9 9							
01	1674 N	1468	-0-	-206	-0-	104 1	1361 2 Y	3	3			20	
						3 9							
02	1484 N	1207	-0-	-277	-0-	52 1	1148 2 Y	6	6			26	
						7 9							

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

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	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-

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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

09	2340 X	867	-0-	-1473	-0-	71	1	781	2	Y	14	51	1			43
						15	9									
10	2263 N	155	-0-	-2108	-0-	12	1	140	2	Y	3					46
						3	9									
11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	204	1	2363	2	Y	22	46	1			22
						24	9									
12	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	113	1	2716	2	Y	50					72
						55	9									
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	150	1	1967	2	Y	14					86
						15	9									
02	2240 N	1907	-0-	-333	-0-	82	1	1791	2	Y	31					117
						34	9									

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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	124	1	1370	2	Y	11	18	1			16
						12	9									
10	1922 N	1815	-0-	-107	-0-	146	1	1669	2	Y	-0-					16
11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	175	1	2027	2	Y	-0-	11	1			5
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	66	1	1577	2	Y	-0-					5
01	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	127	1	1664	2	Y	-0-					5
02	2044 N	1552	-0-	-492	-0-	68	1	1484	2	Y	-0-					5

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10442 - 10474

09	1050 N	741	-0-	-309	-0-	61	1	680	2	Y	-0-					-0-
10	1147 N	895	-0-	-252	-0-	72	1	823	2	Y	-0-					-0-
11	1020 N	909	-0-	-111	-0-	72	1	837	2	Y	-0-					-0-
12	775 N	691	-0-	-84	-0-	28	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	899 N	432	-0-	-467	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	840 N	421	-0-	-419	-0-	18	1	403	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	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	930 N	797	-0-	-133	-0-			66	1	731	2	Y	-0-			-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-			84	1	963	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	806	-0-	-4	-0-			64	1	742	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	733	-0-	-104	-0-			29	1	704	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	590	-0-	-371	-0-			42	1	548	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	458	-0-	-298	-0-			20	1	438	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	690 N	518	-0-	-172	-0-			43	1	475	2	Y	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-			50	1	571	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-			45	1	525	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	490	-0-	-37	-0-			20	1	470	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	402	-0-	-218	-0-			29	1	373	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	269	-0-	-263	-0-			12	1	257	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	150 X	150	-0-	-0-	-0-			12	1	138	2	Y	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-			21	1	241	2	Y	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-			17	1	197	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	104	-0-	-51	-0-			4	1	100	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	94	-0-	-154	-0-			7	1	87	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	109	-0-	-87	-0-			5	1	104	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL C		WELL #:		12	RRCID ->	144514	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9488 - 9548
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1050 N	994	-0-	-56	-0-	82 1	910 2	Y	2	5 1	5	
						2 9						
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	98 1	1121 2	Y	2		7	
						2 9						
11	990 N	988	-0-	-2	-0-	78 1	909 2	Y	1	5 1	3	
						1 9						
12	1023 N	977	-0-	-46	-0-	39 1	937 2	Y	1		4	
						1 9						
01	1209 N	1006	-0-	-203	-0-	71 1	934 2	Y	1		5	
						1 9						
02	924 N	848	-0-	-76	-0-	37 1	810 2	Y	1		6	
						1 9						

BRUNI MINERAL C		WELL #:		13	RRCID ->	147007	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9320 - 9401
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	92 1	1018 2	Y	3	5 1	4	
						3 9						
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	92 1	1047 2	Y	4		8	
						4 9						
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	76 1	886 2	Y	1	6 1	3	
						1 9						
12	1147 N	989	-0-	-158	-0-	39 1	947 2	Y	3		6	
						3 9						
01	1147 N	868	-0-	-279	-0-	62 1	805 2	Y	1		7	
						1 9						
02	896 N	818	-0-	-78	-0-	36 1	780 2	Y	2		9	
						2 9						

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	6420 X	5208	-0-	-1212	-0-	5022 2	186 9	Y	169	203 1	137	
10	6634 X	5487	-0-	-1147	-0-	5309 2	178 9	Y	162	192 1	107	
11	6240 X	5857	-0-	-383	-0-	5651 2	206 9	Y	187	103 1	191	
12	6448 X	5737	-0-	-711	-0-	5502 2	235 9	Y	214	303 1	102	
01	5487 X	5442	-0-	-45	-0-	5298 2	144 9	Y	131	102 1	131	
02	5460 X	5409	-0-	-51	-0-	5238 2	171 9	Y	155	105 1	181	

K & H FEE "2042"		WELL #:		5	RRCID ->	162095	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9384 - 9418
09	630 N	528	-0-	-102	-0-	528 2		Y	-0-		-0-	
10	589 N	379	-0-	-210	-0-	379 2		Y	-0-		-0-	
11	450 N	248	-0-	-202	-0-	248 2		Y	-0-		-0-	
12	558 N	462	-0-	-96	-0-	462 2		Y	-0-		-0-	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-		-0-	
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-		-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #:		2	RRCID ->	162636	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9454 - 9476	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	2010 N	1285	-0-	-725	-0-	1275 2	10 9	Y	9	9	13 1		8
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1742 2	32 9	Y	29	29	24 1		13
11	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	1481 2	30 9	Y	27	27	14 1		26
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1699 2	40 9	Y	36	36	46 1		16
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1778 2	26 9	Y	24	24	18 1		22
02	1400 N	1045	-0-	-355	-0-	1027 2	18 9	Y	16	16	14 1		24

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	3900 X	1599	-0-	-2301	-0-	1599 2		Y	-0-				70
10	3658 X	1652	-0-	-2006	-0-	1652 2		Y	-0-				70
11	3540 X	1631	-0-	-1909	-0-	1631 2		Y	-0-				70
12	2759 X	683	-0-	-2076	-0-	683 2		Y	-0-				70
01	1643 X	282	-0-	-1361	-0-	265 2	17 9	Y	15				85
02	1512 X	159	-0-	-1353	-0-	159 2		Y	-0-				85

K & H FEE "2042"		WELL #:		7	RRCID ->	166438	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10682 - 10704	
09	2550 X	1077	-0-	-1473	-0-	1062 2	15 9	Y	14	20 1			14
10	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2950 2	28 9	Y	25	25 1			14
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2378 2	23 9	Y	21	12 1			23
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1474 2	17 9	Y	15	29 1			9
01	2232 N	1841	-0-	-391	-0-	1828 2	13 9	Y	12	9 1			12
*02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2232 2	20 9	Y	18	11 1			19

KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #:		2	RRCID ->	168195	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9023 - 9756	
09	3150 X	2104	-0-	-1046	-0-	2075 2	29 9	Y	26	32 1			21
10	3193 X	2353	-0-	-840	-0-	2323 2	30 9	Y	27	31 1			17
11	2970 X	2084	-0-	-886	-0-	2055 2	29 9	Y	26	15 1			28
12	2480 X	2095	-0-	-385	-0-	2062 2	33 9	Y	30	43 1			15
01	2356 X	2161	-0-	-195	-0-	2139 2	22 9	Y	20	15 1			20
02	2128 X	1729	-0-	-399	-0-	1708 2	21 9	Y	19	14 1			25

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-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	173766	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9864 - 9886	
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	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	117	1	1300	2	Y	9	15 1	13
10	1767 N	1512	-0-	-255	-0-	10	9	1381	2	Y	9		22
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	126	1	1466	2	Y	4	18 1	8
12	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	56	1	1344	2	Y	8		16
01	1519 N	1323	-0-	-196	-0-	94	1	1227	2	Y	2		18
02	1484 N	1087	-0-	-397	-0-	47	1	1034	2	Y	5		23
						6	9						

BRUNI MINERALS TRUST "A"		GAS UT.		WELL #:	1	RRCID ->	174745	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9741 - 9858
09	3930 X	2971	-0-	-959	-0-	244	1	2699	2	Y	25	50 1	41
10	3596 X	2923	-0-	-673	-0-	28	9	2672	2	Y	15		56
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	234	1	3064	2	Y	7	43 1	20
12	3410 X	3048	-0-	-362	-0-	17	9	2913	2	Y	13		33
01	3069 X	2891	-0-	-178	-0-	264	1	2680	2	Y	5		38
02	3108 X	2455	-0-	-653	-0-	8	9	2337	2	Y	10		48
						121	1						
						14	9						
						205	1						
						6	9						
						107	1						
						11	9						

BRUNI MINERALS "B"				WELL #:	16	RRCID ->	175976	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	9945 - 9970
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1200 N	1087	-0-	-113	-0-	90	1	997	2	Y	-0-		-0-
10	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	118	1	1349	2	Y	-0-		-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	109	1	1265	2	Y	-0-		-0-
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	53	1	1283	2	Y	-0-		-0-
01	1457 N	1270	-0-	-187	-0-	90	1	1180	2	Y	-0-		-0-
02	1288 N	1040	-0-	-248	-0-	45	1	995	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D"				WELL #:	4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	9832 - 9852
09	1080 N	916	-0-	-164	-0-	76	1	840	2	Y	-0-		-0-
10	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	90	1	1035	2	Y	-0-		-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	100	1	1163	2	Y	-0-		-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	46	1	1100	2	Y	-0-		-0-
01	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	73	1	949	2	Y	-0-		-0-
02	1176 N	815	-0-	-361	-0-	36	1	779	2	Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
BRUNI MINERALS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 177280		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968	
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	959 N	959	-0-	-0-	-0-	79 1	880 2	Y	-0-
10	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	82 1	934 2	Y	-0-
11	1140 N	892	-0-	-248	-0-	71 1	821 2	Y	-0-
12	992 N	211	-0-	-781	-0-	8 1	203 2	Y	-0-
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	83 1	1088 2	Y	-0-
02	840 N	732	-0-	-108	-0-	32 1	700 2	Y	-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	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57

HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #: 3		RRCID -> 178058		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254	
09	510 N	321	-0-	-189	-0-	27 1	294 2	Y	-0-
10	465 N	387	-0-	-78	-0-	31 1	356 2	Y	-0-
11	420 N	298	-0-	-122	-0-	24 1	274 2	Y	-0-
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	11 1	261 2	Y	-0-
01	372 N	275	-0-	-97	-0-	20 1	255 2	Y	-0-
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	10 1	210 2	Y	-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-
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-

BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #: 4		RRCID -> 181136		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102	
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-

K & H FEE 'B' 1569		WELL #: 2		RRCID -> 190923		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770	
09	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	42
10	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2		N	42
11	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	42
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2		N	42
01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N	42
*02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	42

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #: 3		RRCID -> 199698		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904	
09	1350 N	1202	-0-	-148	-0-	1202 2		Y	-0-
10	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1178 2		Y	-0-
11	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1072 2		Y	-0-
12	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184 2		Y	-0-
01	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1114 2		Y	-0-
02	1008 N	1004	-0-	-4	-0-	1004 2		Y	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		810 N	606	-0-	-204	-0-	606	2			Y	-0-				-0-
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-				-0-
11		600 N	542	-0-	-58	-0-	542	2			Y	-0-				-0-
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-				-0-
01		837 N	635	-0-	-202	-0-	635	2			Y	-0-				-0-
02		504 N	447	-0-	-57	-0-	447	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-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

09		1260 N	969	-0-	-291	-0-	969	2			Y	-0-				2
10		1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			Y	-0-				2
11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-				2
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-				2
01		1147 N	912	-0-	-235	-0-	873	2	39	9	Y	35				37
02		896 N	850	-0-	-46	-0-	831	2	19	9	Y	17				54

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

09		1170 N	1158	-0-	-12	-0-	1145	2	13	9	Y	12	13	1		8
10		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1676	2	20	9	Y	18	17	1		9
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	2	13	9	Y	12	7	1		14
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1203	2	18	9	Y	16	23	1		7
01		1705 N	1072	-0-	-633	-0-	1062	2	10	9	Y	9	7	1		9
*02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1052	2	12	9	Y	11	7	1		13

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

09		1050 N	640	-0-	-410	-0-	640	2			Y	-0-				-0-
10		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-				-0-
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-				-0-
12		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-				-0-
01		961 N	882	-0-	-79	-0-	797	2	85	9	Y	77				77
02		812 N	754	-0-	-58	-0-	718	2	36	9	Y	33				110

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

09		660 N	274	-0-	-386	-0-	274	2			Y	-0-				-0-
10		744 N	572	-0-	-172	-0-	572	2			Y	-0-				-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-				-0-
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-				-0-
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-				-0-
*02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-				-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1497	2	39	9	Y	35	39	1		26
10		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1431	2	39	9	Y	35	39	1		22
11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1301	2	37	9	Y	34	20	1		36
12		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1642	2	56	9	Y	51	65	1		22
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1584	2	34	9	Y	31	23	1		30
02		1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1203	2	31	9	Y	28	21	1		37

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. A		WELL #: 10		RRCID -> 208226		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8662		PERF. 8134 - 8212				
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	5550 X	4671	-0-	-879	-0-	266	1	4405	2	Y	-0-	15		
10	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	342	1	5535	2	Y	-0-	15		
11	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	344	1	5441	2	Y	-0-	15		
12	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	342	1	5503	2	Y	-0-	15		
*01	5890 X	5889	-0-	-1	-0-	389	1	5500	2	Y	-0-	15		
02	5404 X	5275	-0-	-129	-0-	336	1	4939	2	Y	-0-	15		

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. A		WELL #: 12		RRCID -> 212862		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8006 - 8228				
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	99	1	1647	2	Y	-0-	4		
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	121	1	1954	2	Y	-0-	4		
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	127	1	2008	2	Y	-0-	4		
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	128	1	2054	2	Y	-0-	4		
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	146	1	2062	2	Y	-0-	4		
*02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	126	1	1854	2	Y	-0-	4		

B.M.T. A		WELL #: 13		RRCID -> 212884		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7991 - 8250				
09	3300 X	3219	-0-	-81	-0-	162	1	3010	2	Y	43	14	1	29
10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	176	1	3239	2	Y	82	93	1	18
11	3240 X	3162	-0-	-78	-0-	168	1	2985	2	Y	8	18	1	8
12	3317 X	2883	-0-	-434	-0-	155	1	2661	2	Y	61			69
01	3348 X	3007	-0-	-341	-0-	155	1	2790	2	Y	56	61	1	64
*02	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	171	1	3039	2	Y	13	64	1	13

B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 214973		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7828 - 7975				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 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	1590 N	1515	-0-	-75	-0-	76	1	1422	2	Y	15	7 1	23
10	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	17	9	1513	2	Y	16	26 1	13
11	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	18	9	1364	2	Y	-0-	3 1	10
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1416	2	Y	86		96
01	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	95	9	1374	2	Y	65	56 1	105
*02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	76	1	1248	2	Y	382		487
						72	9						
						70	1						
						420	9						

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

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-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-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	270 N	126	-0-	-144	-0-	4	1	71	2	Y	46	15 1	33
10	217 N	141	-0-	-76	-0-	51	9	43	2	Y	87	100 1	20
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	2	1	57	2	Y	9	18 1	11
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	96	9	48	2	Y	66		77
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	3	1	40	2	Y	59	69 1	67
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	10	9	35	2	Y	14	67 1	14
						73	9						
						2	1						
						65	9						
						2	1						
						15	9						

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW 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	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	Y	-0-	1	1	12
10	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	60	1	1092	2	Y	-0-	3	1	9
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	53	1	933	2	Y	-0-	1	1	8
12	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	59	1	1015	2	Y	1			9
						1	9							
01	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	57	1	1017	2	Y	-0-	1	1	8
02	924 N	749	-0-	-175	-0-	40	1	707	2	Y	2			10
						2	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. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	2	Y	20	7	1	13
						22	9							
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	77	1	1409	2	Y	38	43	1	8
						42	9							
11	1410 N	773	-0-	-637	-0-	41	1	728	2	Y	4	8	1	4
						4	9							
12	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	81	1	1403	2	Y	28			32
						31	9							
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	84	1	1515	2	Y	26	29	1	29
						29	9							
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	76	1	1349	2	Y	6	29	1	6
						7	9							

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	77	1	1470	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
10	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	74	1	1410	2	Y	1			3
						1	9							
11	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	71	1	1354	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
12	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	75	1	1393	2	Y	1			3
						1	9							
01	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	56	1	1382	2	Y	1	4	1	-0-
						1	9							
02	1344 N	1336	-0-	-8	-0-	51	1	1285	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

09	1440 N	1361	-0-	-79	-0-	69	1	1279	2	Y	12	4	1	9
						13	9							
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	2	Y	23	27	1	5
						25	9							
11	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	69	1	1234	2	Y	2	4	1	3
						2	9							
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	76	1	1315	2	Y	17			20
						19	9							
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	76	1	1361	2	Y	16	17	1	19
						18	9							
*02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	68	1	1211	2	Y	4	19	1	4
						4	9							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420								
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			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	1	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552								
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-				-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	1	1	1		-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	9			N	1	1	1		-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	9			N	1	1	1		-0-
02	196	N	6	-0-	-190	-0-	7	1	180	2	N	1	1	1		-0-
							1	9			N	-0-				-0-
							6	2								-0-

BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995								
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	2				10
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	2	3	1		9
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	Y	2				9
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	3	2	1		10
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	3	2	1		10
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	3	3	1		10
							49	1	907	2	Y	3	3	1		10
							3	9			Y	3	3	1		10
							44	1	1080	2	Y	3	3	1		10
							3	9			Y	3	3	1		10
							50	1	1256	2	Y	4	3	1		11
							4	9								11

B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618								
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-				3
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-				3
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	1	1		2
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-				2
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-				2
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	2	1		-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-				-0-

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	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	138	1	1854	2	N	-0-	80	1		-0-
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	146	1	1927	2	N	-0-				-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	136	1	1787	2	N	-0-				-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	135	1	1882	2	N	-0-				-0-
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	146	1	1959	2	N	-0-				-0-
*02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	131	1	1717	2	N	-0-				-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 109		RRCID -> 284349		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372						
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	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	238	1	4540	2	Y	14	11	1	16
10	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	235	1	4468	2	Y	12	21	1	7
11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	225	1	4282	2	Y	16	11	1	12
12	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	239	1	4452	2	Y	14	18	1	8
01	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	175	1	4295	2	Y	14	12	1	10
*02	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	211	1	5287	2	Y	17	14	1	13

B.M.T.		WELL #: 128		RRCID -> 284596		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154						
09	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	203	1	3863	2	N	11	9	1	13
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	190	1	3614	2	N	10	18	1	5
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	166	1	3154	2	N	11	8	1	8
12	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	139	1	2582	2	N	8	12	1	4
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	135	1	3306	2	N	10	8	1	6
*02	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	177	1	4443	2	N	14	10	1	10

B.M.T.		WELL #: 88		RRCID -> 284642		COMPL. DATE 05/07/2017		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144						
09	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	584	1	11121	2	Y	31	15	1	23
10	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	546	1	10388	2	Y	26	38	1	11
11	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	490	1	9329	2	Y	32	20	1	23
12	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	489	1	9102	2	Y	27	35	1	15
01	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	259	1	6352	2	Y	18	18	1	15
*02	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	177	1	4441	2	Y	13	15	1	13

B.M.T.		WELL #: 50		RRCID -> 284711		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471						
09	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	247	1	4698	2	N	14	12	1	18
10	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	286	1	5431	2	N	14	24	1	8
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	211	1	4012	2	N	14	9	1	13
12	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	191	1	3549	2	N	11	16	1	8
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	112	1	2755	2	N	8	9	1	7
*02	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	178	1	4480	2	N	14	10	1	11

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 285738		COMPL. DATE 07/15/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565					
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	5340 X	4051	-0-	-1289	-0-	201	1	3838	2	Y	11	9 1	11
						12	9						
10	4805 X	4272	-0-	-533	-0-	213	1	4047	2	Y	11	18 1	4
						12	9						
11	4650 X	3860	-0-	-790	-0-	192	1	3654	2	Y	13	9 1	8
						14	9						
12	4712 X	3815	-0-	-897	-0-	194	1	3609	2	Y	11	15 1	4
						12	9						
01	4309 X	3578	-0-	-731	-0-	140	1	3427	2	Y	10	9 1	5
						11	9						
02	3864 X	3410	-0-	-454	-0-	130	1	3269	2	Y	10	9 1	6
						11	9						

B.M.T.		WELL #: 178		RRCID -> 286751		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031					
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 61		RRCID -> 286783		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 7636					
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	139	1	2645	2	N	8	6 1	12
						9	9						
10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	142	1	2691	2	N	7	13 1	6
						8	9						
11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	133	1	2537	2	N	9	6 1	9
						10	9						
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	135	1	2511	2	N	8	10 1	7
						9	9						
01	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	106	1	2597	2	N	8	6 1	9
						9	9						
*02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	94	1	2358	2	N	8	6 1	11
						9	9						

B.M.T.		WELL #: 35		RRCID -> 286848		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 7575					
09	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	308	1	5868	2	N	-0-		-0-
10	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	315	1	5994	2	N	-0-		-0-
11	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	297	1	5663	2	N	-0-		-0-
12	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	294	1	5468	2	N	-0-		-0-
01	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	240	1	5894	2	N	-0-		-0-
*02	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	211	1	5288	2	N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 53		RRCID -> 286983		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7518 - 7524					
09	11850 X	9340	-0-	-2510	-0-	464	1	8848	2	N	25	20 1	21
						28	9						
10	11532 X	9038	-0-	-2494	-0-	450	1	8564	2	N	22	38 1	5
						24	9						
11	10680 X	8395	-0-	-2285	-0-	417	1	7948	2	N	27	18 1	14
						30	9						
12	10447 X	8232	-0-	-2215	-0-	418	1	7789	2	N	23	31 1	6
						25	9						
01	9982 X	7622	-0-	-2360	-0-	298	1	7301	2	N	21	18 1	9
						23	9						
02	8708 X	6903	-0-	-1805	-0-	264	1	6617	2	N	20	18 1	11
						22	9						

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 63		RRCID -> 286984		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7214 - 7222		
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	7500 X	4559	-0-	-2941	-0-	227 1	4319 2	N	12	11 1		16
10	7564 X	4582	-0-	-2982	-0-	13 9	4342 2	N	11	21 1		6
11	7290 X	4295	-0-	-2995	-0-	12 9	4067 2	N	14	9 1		11
12	6975 X	4357	-0-	-2618	-0-	213 1	4123 2	N	12	16 1		7
01	5146 X	4329	-0-	-817	-0-	15 9	4147 2	N	12	9 1		10
02	4256 X	4227	-0-	-29	-0-	221 1	4053 2	N	12	11 1		11
						13 9						
B.M.T.		WELL #: 183		RRCID -> 287055		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7776 - 7785		
09	3510 X	3331	-0-	-179	-0-	166 1	3155 2	N	9	6 1		13
10	3596 X	3365	-0-	-231	-0-	10 9	3188 2	N	8	15 1		6
11	3480 X	3183	-0-	-297	-0-	168 1	3013 2	N	11	6 1		11
12	3596 X	3189	-0-	-407	-0-	9 9	3017 2	N	9	12 1		8
01	3534 X	3010	-0-	-524	-0-	12 9	2883 2	N	9	6 1		11
02	3108 X	2714	-0-	-394	-0-	117 1	2601 2	N	8	7 1		12
						10 9						
						104 1						
						9 9						
GLORIA BENAVIDES BMT 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 287135		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7700 - 7712		
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	110 1	2056 2	N	-0-	5 1		6
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	104 1	1917 2	N	-0-			6
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	104 1	1840 2	N	-0-			6
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	110 1	1900 2	N	-0-			6
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	101 1	1822 2	N	-0-			6
02	1400 N	1395	-0-	-5	-0-	74 1	1321 2	N	-0-			6
B.M.T.		WELL #: 5		RRCID -> 289628		COMPL. DATE 01/24/2018		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 7358 - 7430		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 97		RRCID -> 289633		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7248 - 7454		
09	2280 X	1947	-0-	-333	-0-	97 1	1844 2	N	5	3 1		9
10	2294 X	1944	-0-	-350	-0-	6 9	1841 2	N	5	9 1		5
11	2160 X	2000	-0-	-160	-0-	97 1	1893 2	N	7	3 1		9
12	2201 X	1993	-0-	-208	-0-	8 9	1885 2	N	6	7 1		8
01	2201 X	1898	-0-	-303	-0-	101 1	1818 2	N	5	3 1		10
02	1876 X	1681	-0-	-195	-0-	7 9	1611 2	N	5	5 1		10
						6 9						
						6 9						

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 289781 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7969 - 8094

M O	ALLOW 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	75	-0-	-45	-0-	5	1	70	2	N	-0-			17
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	N	-0-			17
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	2	N	-0-			17
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-			17
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-			17
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-			17

B.M.T. WELL #: 158 RRCID -> 289782 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7190 - 7401

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 195 RRCID -> 289922 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 12033 PERF. 7682 - 7710

09	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	120	1	2290	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	6368	-0-	3268	3268	316	1	6052	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	6848	-0-	3848	7116	341	1	6501	2	N	5			5
						6	9							
*12	3100 N	6794	-0-	3694	10810	346	1	6448	2	N	-0-			5
*01	3100 N	6198	-0-	3098	13908	243	1	5955	2	N	-0-			5
*02	19250 X	5342	-0-	-13908	-0-	205	1	5135	2	N	2			7
						2	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	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	96	1	1063	2	N	-0-			-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	110	1	1257	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	870	-0-	-210	-0-	69	1	801	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	771	-0-	-438	-0-	31	1	740	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	939	-0-	-425	-0-	67	1	872	2	N	-0-			-0-
02	812 N	773	-0-	-39	-0-	34	1	739	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	6450 X	6289	-0-	-161	-0-	513	1	5746	3	Y	23	24	1	12
						5	4	25	9					
10	6727 X	6720	-0-	-7	-0-	555	1	6131	3	Y	29	38	1	3
						2	4	32	9					
11	6510 X	5980	-0-	-530	-0-	544	1	5419	3	Y	15	15	1	3
						17	9							
12	6727 X	5765	-0-	-962	-0-	342	1	5408	3	Y	11	10	1	4
						3	4	12	9					
01	6727 X	6276	-0-	-451	-0-	566	1	5674	3	Y	26	24	1	6
						7	4	29	9					
02	6076 X	5358	-0-	-718	-0-	760	1	4578	3	Y	18	21	1	3
						20	9							

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5550 X	5076 -0-	-474	-0-	407 1 4 4	Y	25 24 1	15
10	6293 X	5110 -0-	-1183	-0-	407 1 4 4	Y	28 39 1	4
11	6240 X	5452 -0-	-788	-0-	484 1 21 9	Y	19 19 1	4
12	5704 X	5343 -0-	-361	-0-	311 1 4 4	Y	21 20 1	5
*01	5577 X	5577 -0-	-0-	-0-	500 1 6 4	Y	31 29 1	7
02	5376 X	4393 -0-	-983	-0-	612 1 22 9	Y	20 24 1	3

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 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 ERIN OIL CO. 253366
 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) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 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) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

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-

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
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	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)																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																
COUNTISS, SAM																
05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
681327																
WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176																
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	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-

BALDWIN (7000)																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																
BALDWIN, J. C.																
05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
681327																
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)																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																
B GALLAGHER 1GU																
05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES																
681327																
WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420																
09	T. A.	14	-0-	-0-	14	127	13	2	1	9	Y	1				46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-				46
11	127	R	-0-	-0-	-127	-0-					Y	5	49	1		2
12	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	97	40	1		59
*01	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	50	1		9
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				9

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-				24
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

BALDWIN (8480)																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																
CODY-GALLAGHER																
05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
681327																
WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131

BALDWIN (9070)																
ANDERSON OIL LTD.																
BEVLY																
05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
022499																
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			79
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 1		RRCID -> 195033		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449						
09	19 X	7	-0-	-12	-0-	6	2	1	9	N	1			37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	32
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	42	4	1	70
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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
		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	1320 N	976	-0-	-344	-0-	60 1	891 3	Y	23	4 8		31
						25 9						
10	1302 N	965	-0-	-337	-0-	62 1	881 3	Y	20			51
						22 9						
11	1140 N	903	-0-	-237	-0-	60 1	811 3	Y	29	48 1	7 8	25
						32 9						
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	124 1	1243 3	Y	23	38 1	4 8	6
						25 9						
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	62 1	907 3	Y	23	3 8		26
						25 9						
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	56 1	886 3	Y	13	27 1		12
						14 9						

CLARK-SAIN				WELL #:	9	RRCID ->	199531	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13084 - 13614
09	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	120 1	2773 3	Y	34	3 8		39	
						37 9							
10	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	124 1	2419 3	Y	26			65	
						29 9							
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	120 1	1924 3	Y	14	24 1	3 8	52	
						15 9							
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	124 1	2706 3	Y	23	45 1	2 8	28	
						25 9							
01	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	124 1	2265 3	Y	31	2 8		57	
						34 9							
02	2744 X	2260	-0-	-484	-0-	112 1	2134 3	Y	13	40 1		30	
						14 9							

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894										
BALL		WELL #: 5		RRCID -> 204922		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172			
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	3000 N	1249	-0-	-1751	128	120	1	1108	3	Y	19	3 8 43
10	1643 N	1300	-0-	-343	-0-	124	1	1153	3	Y	21	64
11	1440 N	1370	-0-	-70	-0-	120	1	1218	3	Y	29	5 8 88
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	124	1	1869	3	Y	28	3 8 113
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	124	1	1560	3	Y	18	106 1 2 8 23
*02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	112	1	1582	3	Y	13	36

BALL		WELL #: 1		RRCID -> 206775		COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564			
09	360 N	307	-0-	-53	-0-	30	1	277	3	Y	-0-	2
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	297	3	Y	-0-	2
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	Y	-0-	2
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	3	Y	-0-	2
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	Y	-0-	2
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	-0-	2

BALL		WELL #: 2		RRCID -> 206781		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214			
09	1470 N	1276	-0-	-194	-0-	120	1	1155	3	Y	1	1 8 33
10	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	124	1	1191	3	Y	-0-	33
11	1290 N	1195	-0-	-95	-0-	120	1	1073	3	Y	2	2 8 33
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	124	1	1498	3	Y	1	1 8 33
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	124	1	1118	3	Y	5	23 1 1 8 14
*02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	112	1	1357	3	Y	7	21

BALL		WELL #: 6		RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261			
09	690 N	497	-0-	-193	-0-	30	1	464	3	Y	3	1 8 7
10	589 N	512	-0-	-77	-0-	31	1	481	3	Y	-0-	7
11	510 N	439	-0-	-71	-0-	30	1	408	3	Y	1	1 8 7
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	580	3	Y	-0-	7
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	4	2 1 1 8 8
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	Y	2	10

CLARK-SAIN		WELL #: 10		RRCID -> 207190		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894													
CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	2084	-0-	-916	4567	120	1	1938	3	Y	24	6 8	143
10	3100 N	2155	-0-	-945	3622	124	1	2009	3	Y	20		163
11	3000 N	2003	-0-	-997	2625	120	1	1848	3	Y	32	10 8	185
12	3100 N	2863	-0-	-237	2388	124	1	2707	3	Y	29	177 1	4 8 33
01	3100 N	2269	-0-	-831	1557	124	1	2120	3	Y	23	4 8	52
*02	2800 N	1835	-0-	-965	592	112	1	1703	3	Y	18		70

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177													
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	12	110 1	4 8 37
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	9		46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	6 8	56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	3 8	69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	3 8	76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		80

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183													
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	14321	-0-	14321	14321	124	1	13648	3	Y	499	357 1	8 8 160
01	14B2 EXT	12518	-0-	12518	26839	124	1	12109	3	Y	259	359 1	7 8 53
02	14B2 EXT	8717	-0-	8717	35556	112	1	8526	3	Y	72	117 1	8

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556													
09	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	120	1	1324	3	N	6	6 8	-0-
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	124	1	1755	3	N	-0-		-0-
11	1920 N	1768	-0-	-152	-0-	120	1	1635	3	N	12	12 8	-0-
12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	124	1	2278	3	N	5	5 8	-0-
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	124	1	1857	3	N	5	5 8	-0-
*02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	112	1	2221	3	N	-0-		-0-

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142													
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	30	1	14	3	N	-0-		77
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	31	1	19	3	N	-0-		77
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	3	N	-0-		77
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		77
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	31	1	28	3	N	-0-		77
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	28	1	55	3	N	-0-		77

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894												
BALL		WELL #: 8		RRCID -> 223312		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720 N	695	-0-	-25	-0-	60	1	614	3	Y	19	2 8	35	
						21	9							
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	62	1	678	3	Y	19		54	
						21	9							
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	60	1	572	3	Y	19	4 8	69	
						21	9							
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	62	1	862	3	Y	22	2 8	89	
						24	9							
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	62	1	660	3	Y	12	57 1	2 8	42
						13	9							
02	616 N	583	-0-	-33	-0-	56	1	513	3	Y	13		55	
						14	9							

CLARK-SAIN		WELL #: 17		RRCID -> 223415		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458					
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	Y	-0-		52	
						31	1	268	3	Y	-0-		52	
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	-0-		52	
						31	1	337	3	Y	-0-		52	
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	Y	-0-		52	
						31	1	219	3	Y	-0-		52	
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	219	3	Y	-0-		52	
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-									
02	280 N	247	-0-	-33	-0-									

CLARK-SAIN		WELL #: 18		RRCID -> 225145		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050					
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	60	1	990	3	Y	17	4 8	30	
						19	9							
10	1209 N	994	-0-	-215	-0-	62	1	913	3	Y	17		47	
						19	9							
11	1020 N	896	-0-	-124	-0-	60	1	817	3	Y	17	24 1	6 8	34
						19	9							
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	124	1	1136	3	Y	12	13 1	3 8	30
						13	9							
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	62	1	988	3	Y	13	3 8	40	
						14	9							
02	840 N	815	-0-	-25	-0-	56	1	747	3	Y	11	27 1	24	
						12	9							

CLARK-SAIN		WELL #: 19		RRCID -> 225821		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162					
09	3000 N	1556	-0-	-1444	146	120	1	1425	3	Y	10	2 8	9	
						11	9							
10	1777 N	1631	-0-	-146	-0-	124	1	1495	3	Y	11		20	
						12	9							
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	120	1	1422	3	Y	16	29 1	3 8	4
						18	9							
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	124	1	2007	3	Y	35	33 1	2 8	4
						39	9							
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	124	1	1742	3	Y	22	2 8	24	
						24	9							
*02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	112	1	1507	3	Y	12	28 1	8	
						13	9							

OIL AND GAS DIVISION

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894								
KING RANCH-STATE # 136		WELL #:		2	RRCID ->	227538	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	15685	PERF.11958 -	12952
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	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	120 1	1191 3	Y	9	7 8		218
10	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	124 1	1233 3	Y	32	179 1		71
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	120 1	1144 3	Y	85	13 8		143
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	62 1	885 3	Y	12	7 1	2 8	146
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	62 1	674 3	Y	2	1 1	1 8	146
*02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	112 1	1761 3	Y	17	64 1		99

CLARK-SAIN		WELL #:		20	RRCID ->	232200	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.12038 -	14547
09	1620 N	1582	-0-	-38	-0-	120 1	1447 3	Y	14	3 8		15
10	1736 N	1555	-0-	-181	-0-	124 1	1412 3	Y	17			32
11	1680 N	1520	-0-	-160	-0-	120 1	1378 3	Y	20	33 1	5 8	14
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	124 1	1900 3	Y	30	39 1	3 8	2
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	124 1	1543 3	Y	20	2 8		20
*02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	112 1	1698 3	Y	18	32 1		6

FRENCH-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	232498	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13110 -	13182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRENCH-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	234908	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13025 -	13085
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	60 1	815 3	Y	1	1 8		10
10	DLQ G-10	861	-0-	861	861	62 1	799 3	Y	-0-			10
11	DLQ G-10	820	-0-	820	1681	60 1	758 3	Y	2	2 8		10
12	DLQ G-10	1148	-0-	1148	2829	124 1	1021 3	Y	3	1 8		12
01	DLQ G-10	828	-0-	828	3657	62 1	765 3	Y	1	1 8		12
02	DLQ G-10	690	-0-	690	4347	56 1	634 3	Y	-0-			12

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894														
FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	3828	-0-	828	1472	120	1	3680	3	Y	25	69 1	15 8	6
10	5385 X	3913	-0-	-1472	-0-	124	1	3764	3	Y	23			29
11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	120	1	3909	3	Y	43	24 8		48
12	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	124	1	5866	3	Y	29	9 8		68
01	3751 X	2210	-0-	-1541	-0-	124	1	2057	3	Y	26	7 8		87
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	29	9			Y	5			92

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521														
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	60	1	580	3	Y	8	2 8		7
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	62	1	582	3	Y	9			16
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	523	3	Y	12	22 1	2 8	4
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	758	3	Y	16	10 1	2 8	8
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	640	3	Y	11	1 8		18
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	56	1	608	3	Y	11	26 1		3

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967														
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	120	1	3343	3	N	29	8 8		130
10	3565 X	3503	-0-	-62	-0-	124	1	3356	3	N	21	74 1		77
11	3480 X	2992	-0-	-488	-0-	120	1	2837	3	N	32	10 8		99
12	3596 X	2931	-0-	-665	-0-	124	1	2786	3	N	19	3 8		115
01	3596 X	2645	-0-	-951	-0-	124	1	2500	3	N	19	59 1	2 8	73
02	3276 X	2547	-0-	-729	-0-	112	1	2412	3	N	21			94

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952														
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	120	1	2215	3	Y	32	6 8		31
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	124	1	2176	3	Y	24	49 1		6
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	120	1	1954	3	Y	28	9 8		25
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	124	1	2113	3	Y	36	5 8		56
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	124	1	2144	3	Y	29	46 1	4 8	35
*02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	112	1	2363	3	Y	20			55

 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 #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

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	3180 X	2996	-0-	-184	-0-	503 1 48 9	2445 2	Y	44		265
10	3286 X	3182	-0-	-104	-0-	516 1 57 9	2609 2	Y	52	119 1	198
11	3120 X	2838	-0-	-282	-0-	480 1 46 9	2312 2	Y	42		240
12	3193 X	3058	-0-	-135	-0-	501 1 61 9	2496 2	Y	55	116 1	179
01	3193 X	2893	-0-	-300	-0-	494 1 58 9	2341 2	Y	53		232
02	2884 X	2596	-0-	-288	-0-	363 1 52 9	2181 2	Y	47		279

 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-

 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

09	2310 N	2308	-0-	-2	-0-	389 1 28 9	1891 2	Y	25		152
10	2387 N	2356	-0-	-31	-0-	384 1 32 9	1940 2	Y	29	68 1	113
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	360 1 28 9	1734 2	Y	25		138
12	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	375 1 34 9	1872 2	Y	31	66 1	103
01	2356 N	2192	-0-	-164	-0-	376 1 33 9	1783 2	Y	30		133
02	1988 N	1961	-0-	-27	-0-	275 1 30 9	1656 2	Y	27		160

 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								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1500 X	1170	-0-	-330	-0-	1159	2	11	9	N	10	10	1		57	
10	1488 X	609	-0-	-879	-0-	602	2	7	9	N	6	6	1		57	
11	1680 X	114	-0-	-1566	-0-	113	2	1	9	N	1	1	1		57	
12	1736 X	484	-0-	-1252	-0-	484	2			N	-0-				57	
01	1736 X	1511	-0-	-225	-0-	1500	2	11	9	N	10	10	1		57	
*02	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-				57	

M.M.A. CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 183997		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673							
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
10	310 N	174	-0-	-136	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
11	330 N	186	-0-	-144	-0-	184	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-				-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-				-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-

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

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 236427		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140			
09	14B2 EXT	2	-0-	2	202	2	2			N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	202					N	4				46
11	202 X	-0-	-0-	-202	-0-					N	3				49
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				49
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 248162		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856							
09	2940 X	1377	-0-	-1563	-0-	1366	2	11	9	N	10				56
10	3224 X	1726	-0-	-1498	-0-	1715	2	11	9	N	10				66
11	3120 X	1720	-0-	-1400	-0-	1720	2			N	-0-				66
12	2759 X	2051	-0-	-708	-0-	2051	2			N	-0-				66
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT				66
02	1568 X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT				66

BARRERA (LOBO)		//CONT.//		05813 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284909	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8815	-	8835
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		11550 X	7153	-0-	-4397	-0-	7080 2	73 9	N	66	187 1		130	
10		10354 X	8851	-0-	-1503	-0-	8713 2	138 9	N	125	188 1		67	
11		10050 X	8191	-0-	-1859	-0-	8059 2	132 9	N	120			187	
12		10385 X	9673	-0-	-712	-0-	9523 2	150 9	N	136	189 1		134	
01		11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	11647 2	210 9	N	191	191 1		134	
*02		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8638 2	162 9	N	147	187 1		94	

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		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
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		255 N	255	-0-	-0-	-0-	253 2	2 9	N	2	2 1		-0-	
10		310 N	176	-0-	-134	-0-	174 2	2 9	N	2	2 1		-0-	
11		360 N	47	-0-	-313	-0-	46 2	1 9	N	1	1 1		-0-	
12		279 N	135	-0-	-144	-0-	135 2		N	-0-			-0-	
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	291 2	2 9	N	2	2 1		-0-	
*02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-	

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8200	-	8542
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		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	N	1	1 1		106	
10		93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		N	-0-			106	
11		90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2		N	-0-			106	
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			106	
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	N	1	1 1		106	
*02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			106	

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)	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		747 N	747	-0-	-0-	-0-	740 2	7 9	N	6	6 1		30	
10		868 N	458	-0-	-410	-0-	452 2	6 9	N	5	5 1		30	
11		930 N	107	-0-	-823	-0-	106 2	1 9	N	1	1 1		30	
12		775 N	385	-0-	-390	-0-	385 2		N	-0-			30	
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	810 2	6 9	N	5	5 1		30	
*02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			30	

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT				2	RRCID ->	146885	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8206	-	8250
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	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-	

ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD.				2	RRCID ->	247329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8132	-	8162
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	14B	DENY	402	-0-	402	14649	402 2		N	-0-			9	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14649			N	-0-			9	
11	14925	X	276	-0-	-14649	-0-	276 2		N	-0-			9	
12	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			9	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9	

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
 RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2124	2	9	9	N	8				123
10	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2514	2	2	9	N	2				125
11	2100 X	1887	-0-	-213	-0-	1886	2	1	9	N	1				126
12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-				126
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT				126
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT				126

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				58
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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-

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

09	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	241	1	2374	3	Y	60	40	1		28
						66	9								
10	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	255	1	2491	3	Y	59	59	1		28
						65	9								
11	2640 N	2542	-0-	-98	-0-	240	1	2240	3	Y	56	58	1		26
						62	9								
12	2759 N	1459	-0-	-1300	-0-	216	1	1223	3	Y	18	32	1		12
						20	9								
01	2821 N	1522	-0-	-1299	-0-	249	1	1273	3	Y	-0-	12	1		-0-
02	2380 N	1205	-0-	-1175	-0-	188	1	1011	3	Y	5	3	1		2
						6	9								

LAMAY CORPORATION 484025
 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					
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		540 N	527	-0-	-13	-0-	24 1	503 2	N		-0-					-0-
10		558 N	555	-0-	-3	-0-	26 1	529 2	N		-0-					-0-
11		540 N	351	-0-	-189	-0-	16 1	335 2	N		-0-					-0-
12		558 N	360	-0-	-198	-0-	16 1	344 2	N		-0-					-0-
01		558 N	177	-0-	-381	-0-	7 1	170 2	N		-0-					-0-
02		336 N	204	-0-	-132	-0-	9 1	195 2	N		-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		05993 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
		WELL #:	47	RRCID ->	246610	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7785 - 7795					
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	28 1	664 2	N		-0-					-0-
10		682 N	475	-0-	-207	-0-	18 1	457 2	N		-0-					-0-
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	31 1	769 2	N		-0-					-0-
12		713 N	709	-0-	-4	-0-	25 1	684 2	N		-0-					-0-
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	29 1	661 2	N		-0-					-0-
*02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	50 1	1236 2	N		-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
HEREFORD -T-		WELL #:	18	RRCID ->	119349	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7796 - 7980					
09		870 N	823	-0-	-47	-0-	179 1	640 2	N		4	3 1				2
10		744 N	602	-0-	-142	-0-	124 1	474 2	N		4	5 1				1
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	164 1	770 2	N		2					3
12		977 N	977	-0-	-0-	-0-	173 1	801 2	N		3	3 1				3
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	172 1	780 2	N		3	3 1				3
02		868 N	828	-0-	-40	-0-	149 1	672 2	N		6	5 1				4

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)		05993 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
HOPCO E&P, LLC		WELL #:	1H	RRCID ->	268923	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8150 - 12502					
HACHAR																
09		1770 N	1759	-0-	-11	-0-	1746 2	13 9	N		12					102
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1315 2	15 9	N		14					116
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1809 2	25 9	N		23					139
12		1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1790 2	22 9	N		20					159
01		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1811 2	23 9	N		21					180
02		1708 N	NO RPT	-0-	-1708	-0-			N		NO RPT					180

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
HEREFORD -T-		WELL #:	23 T	RRCID ->	128165	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8243 - 8250					
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-

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

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	3240 #	3192	-0-	-48	-0-	3192	2			N	-0-			9			
10	3348 #	2226	-0-	-1122	-0-	2226	2			N	-0-			9			
11	3240 #	3062	-0-	-178	-0-	3062	2			N	-0-			9			
12	3286 #	3248	-0-	-38	-0-	3248	2			N	-0-			9			
01	3432 R	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-			9			
*02	3137 R	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-			9			

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	3120 X	2857	-0-	-263	-0-	188	1	2669	3	N	-0-			11			
10	3224 X	2128	-0-	-1096	-0-	140	1	1988	3	N	-0-			11			
11	3120 X	2830	-0-	-290	-0-	170	1	2660	3	N	-0-			11			
12	3007 X	2968	-0-	-39	-0-	191	1	2777	3	N	-0-			11			
01	2945 X	2889	-0-	-56	-0-	194	1	2695	3	N	-0-			11			
02	2660 X	2635	-0-	-25	-0-	158	1	2477	3	N	-0-			11			

BLOCK, ANNA										WELL #: 3		RRCID -> 130731		COMPL. DATE 04/17/1989		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467	
09	4770 X	4323	-0-	-447	-0-	421	1	3902	3	N	-0-			59			
10	4836 X	3044	-0-	-1792	-0-	293	1	2751	3	N	-0-			59			
11	4590 X	3550	-0-	-1040	-0-	300	1	3248	3	N	2			61			
						2	9										
12	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	411	1	4787	3	N	6	52	1	15			
						7	9										
01	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	433	1	4810	3	N	4			19			
						4	9										
*02	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	347	1	4060	3	N	-0-			19			

MCKENDRICK, W.H.										WELL #: 12		RRCID -> 131667		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308	
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	130	1	1856	3	N	-0-			61			
10	1550 N	1344	-0-	-206	-0-	88	1	1256	3	N	-0-			61			
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	95	1	1475	3	N	-0-			61			
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	130	1	1880	3	N	-0-			61			
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	111	1	1552	3	N	-0-			61			
*02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	97	1	1527	3	N	-0-			61			

MARTINEZ, D.										WELL #: 7		RRCID -> 138643		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388	
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			

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MARTINEZ, D.		WELL #: 8		RRCID -> 139656		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156				
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	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 3		N	-0-			32
10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 3		N	-0-			32
11	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4530 3	47 9	N	43			75
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 3		N	-0-	56 1		19
01	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 3		N	-0-			19
*02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 3		N	-0-			19

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT		WELL #: 2		RRCID -> 139901		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251				
09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3692 3	4 9	N	4			32
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3902 3	2 9	N	2			34
11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3800 3	14 9	N	13			47
12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3816 3	7 9	N	6			53
01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3913 3	10 9	N	9			62
*02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3763 3	6 9	N	5			67

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-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142702		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146				
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-

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU 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-					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-

 MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

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-

 RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	741	3	N	-0-					85
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	638	3	N	-0-					85
11		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	873	3	N	-0-					85
12		902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	854	3	N	-0-					85
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	721	3	N	-0-					85
*02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	845	3	N	-0-					85

 CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

09		450 N	419	-0-	-31	-0-	-0-	20	1	398	3	N	1					84
								1	9									
10		589 N	308	-0-	-281	-0-	-0-	16	1	292	3	N	-0-					84
11		450 N	339	-0-	-111	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					84
12		434 N	341	-0-	-93	-0-	-0-	18	1	323	3	N	-0-					84
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	-0-					84
*02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	N	-0-					84

 RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

09		1890 N	1350	-0-	-540	-0-	-0-	85	1	1265	3	N	-0-					-0-
10		1953 N	1192	-0-	-761	-0-	-0-	71	1	1121	3	N	-0-					-0-
11		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1614	3	N	-0-					-0-
12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1875	3	N	-0-					-0-
01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1553	3	N	-0-					-0-
02		1596 N	1519	-0-	-77	-0-	-0-	90	1	1429	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-	-0-					N	-0-					111
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
PREVOST		WELL #: 4		RRCID -> 158034		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	3	N	-0-	34
10	465 N	33	-0-	-432	-0-	2	1	31	3	N	-0-	34
11	570 N	76	-0-	-494	-0-	4	1	72	3	N	-0-	34
12	496 N	242	-0-	-254	-0-	12	1	230	3	N	-0-	34
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-	34
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-	34

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	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-	-0-
10	155 N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	3	N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-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	776 N	776	-0-	-0-	-0-	49	1	727	3	N	-0-	5
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	3	N	-0-	5
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	3	N	-0-	5
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	3	N	-0-	5
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	694	3	N	-0-	5
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	3	N	-0-	5

MARTINEZ, D. S.		WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419				
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	606	3	N	-0-	66
10	527 N	379	-0-	-148	-0-	19	1	360	3	N	-0-	66
11	810 N	731	-0-	-79	-0-	33	1	698	3	N	-0-	66
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	44	1	780	3	N	-0-	66
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	693	3	N	-0-	66
02	672 N	535	-0-	-137	-0-	32	1	503	3	N	-0-	66

BLOCK, ANNA		WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PREVOST		WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660				
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-	32
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	N	-0-	32
11	300 N	220	-0-	-80	-0-	11	1	209	3	N	-0-	32
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-	32
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	15	1	260	3	N	-0-	32
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-	32

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
CLARK, N. H.		WELL #: 13		RRCID -> 165697		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260			
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	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	53	1 1039 3	N	-0-		56
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	50	1 930 3	N	-0-		56
11	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	52	1 1087 3	N	-0-		56
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	78	1 1384 3	N	-0-		56
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	72	1 1229 3	N	-0-		56
*02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	80	1 1243 3	N	-0-		56

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 19		RRCID -> 165974		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356			
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	18	1 451 3	Y	-0-		4
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	15	1 379 3	Y	-0-	2 1	2
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	19	1 470 3	Y	2		4
						2	9				
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	29	1 701 3	Y	2	3 1	3
						2	9				
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	30	1 691 3	Y	2		5
						2	9				
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	24	1 580 3	Y	2	3 1	4
						2	9				

B.M.T.		WELL #: 12		RRCID -> 165976		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234			
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-		8
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-		8
11	240 X	-0-	-0-	-240	-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	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	77	1 1142 3	N	23		31
						25	9				

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-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 22		RRCID -> 167535		COMPL. DATE 03/28/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613		
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	1260 N	984	-0-	-276	-0-	38 1	945 3	Y	1		15
10	992 N	833	-0-	-159	-0-	32 1	800 3	Y	1	6 1	10
11	960 N	842	-0-	-118	-0-	33 1	807 3	Y	2		12
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	39 1	947 3	Y	2	5 1	9
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	43 1	983 3	Y	3		12
*02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	37 1	901 3	Y	3	5 1	10

WM. HUBBERD A2		WELL #: 26		RRCID -> 167805		COMPL. DATE 04/16/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845		
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	57 1	1597 3	N	-0-		8
10	1736 N	1155	-0-	-581	-0-	41 1	1114 3	N	-0-		8
11	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	40 1	1248 3	N	-0-		8
12	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	53 1	1631 3	N	-0-		8
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	54 1	1695 3	N	-0-		8
*02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	52 1	1592 3	N	-0-		8

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 6		RRCID -> 168891		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390		
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	46 1	896 3	N	-0-		64
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	40 1	742 3	N	-0-		64
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	42 1	868 3	N	-0-		64
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	69 1	1230 3	N	-0-		64
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	64 1	1079 3	N	-0-		64
*02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	67 1	1043 3	N	-0-		64

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461		
09	1620 N	1152	-0-	-468	-0-	44 1	1107 3	Y	1		17
10	1674 N	869	-0-	-805	-0-	34 1	834 3	Y	1	8 1	10
11	1560 N	904	-0-	-656	-0-	36 1	866 3	Y	2		12
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	63 1	1510 3	Y	4	6 1	10
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	77 1	1766 3	Y	5		15
*02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	67 1	1606 3	Y	5	8 1	12

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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

09	3510 X	2772	-0-	-738	-0-	107	1	2662	3	Y	3					31
						3	9									
10	3441 X	2015	-0-	-1426	-0-	77	1	1937	3	Y	1	16	1			16
						1	9									
11	3330 X	1583	-0-	-1747	-0-	63	1	1514	3	Y	5					21
						6	9									
12	3162 X	2886	-0-	-276	-0-	114	1	2764	3	Y	7	13	1			15
						8	9									
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	137	1	3131	3	Y	10					25
						11	9									
*02	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	128	1	3070	3	Y	10	15	1			20
						11	9									

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

09	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1351	3			N	-0-					21
10	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1363	3			N	-0-					21
11	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	1326	3			N	-0-					21
12	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1388	3			N	-0-					21
01	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	1362	3			N	-0-					21
02	1232 N	1218	-0-	-14	-0-	1218	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	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	979	3	N	-0-					7
10	930 N	735	-0-	-195	-0-	37	1	698	3	N	-0-					7
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	55	1	1123	3	N	-0-					7
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	77	1	1381	3	N	-0-					7
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	81	1	1397	3	N	-0-					7
*02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	89	1	1370	3	N	-0-					7

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	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 N	931	-0-	-659	-0-	36	1 895 3	Y	-0-		12
10	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	40	1 1002 3	Y	2	6 1	8
11	1080 N	556	-0-	-524	-0-	22	1 533 3	Y	1		9
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	45	1 1085 3	Y	4	5 1	8
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	46	1 1049 3	Y	3		11
*02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	36	1 867 3	Y	1	5 1	7

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	5010 X	4363	-0-	-647	-0-	167	1 4193 3	Y	3		47
10	5177 X	3350	-0-	-1827	-0-	128	1 3219 3	Y	3	23 1	27
11	5010 X	3649	-0-	-1361	-0-	141	1 3498 3	Y	9		36
12	4588 X	3666	-0-	-922	-0-	145	1 3510 3	Y	10	21 1	25
01	4495 X	4247	-0-	-248	-0-	177	1 4057 3	Y	12		37
*02	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	176	1 4258 3	Y	12	19 1	30

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990 N	544	-0-	-446	-0-	21	1	523 3	Y	-0-			7	
10	527 N	437	-0-	-90	-0-	17	1	420 3	Y	-0-	3 1		4	
11	390 N	267	-0-	-123	-0-	11	1	255 3	Y	1			5	
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	612 3	Y	2	3 1		4	
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	585 3	Y	2			6	
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	556 3	Y	2	3 1		5	
						2	9							

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314										
MARTINEZ, D.		WELL #:		5	RRCID ->	130327	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7147 -	7517	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		1	RRCID ->	192413	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	7793 -	7868	
09	1140 X	864	-0-	-276	-0-	57	1	806 2	N	1			107	
10	899 X	464	-0-	-435	-0-	41	1	423 2	N	-0-			107	
11	1110 X	972	-0-	-138	-0-	40	1	932 2	N	-0-			107	
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	78	1	1321 2	N	-0-			107	
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	81	1	1366 2	N	-0-			107	
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	70	1	1071 2	N	-0-			107	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	135182	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7199 -	7772	
09	5310 X	5263	-0-	-47	-0-	216	1	5040 2	Y	6	23 1		1	
10	5487 X	3823	-0-	-1664	-0-	146	1	3663 2	Y	13			14	
11	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	205	1	5138 2	Y	20	24 1		10	
12	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	206	1	5605 2	Y	39	24 1		25	
01	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	247	1	5539 2	Y	5	21 1		9	
*02	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	204	1	5053 2	Y	9			18	
						10	9							

MORENO, ISIDRO ET AL				4	RRCID ->	137356	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7467 -	8148	
09	3360 X	2791	-0-	-569	-0-	348	1	2443 2	Y	-0-			-0-	
10	2976 X	2297	-0-	-679	-0-	250	1	2047 2	Y	-0-			-0-	
11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	303	1	2670 2	Y	-0-			-0-	
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	373	1	3008 2	Y	-0-			-0-	
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	448	1	2899 2	Y	-0-			-0-	
02	2772 X	2653	-0-	-119	-0-	381	1	2272 2	Y	-0-			-0-	

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	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-	16					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-	
C- BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 28		RRCID -> 141443		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966	
09	3330 X	3168	-0-	-162	-0-	130	1	3030	2	Y	7	22	1			-0-	
						8	9										
10	3441 X	2443	-0-	-998	-0-	93	1	2336	2	Y	13					13	
						14	9										
11	3330 X	2978	-0-	-352	-0-	114	1	2843	2	Y	19	24	1			8	
						21	9										
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	129	1	3526	2	Y	39	23	1			24	
						43	9										
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	152	1	3411	2	Y	4	21	1			7	
						4	9										
*02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	121	1	2994	2	Y	9					16	
						10	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-	44					Y	-0-					-0-	
10	44 N	-0-	-0-	-44	-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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-	
MORENO, ISIDRO ET AL										WELL #: 8		RRCID -> 142451		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	Y	-0-					-0-	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					-0-	
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					-0-	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					-0-	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	Y	-0-					-0-	
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	19	1	110	2	Y	-0-					-0-	
C-BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306	
09	600 N	580	-0-	-20	-0-	24	1	556	2	Y	-0-					-0-	
10	589 N	454	-0-	-135	-0-	17	1	437	2	Y	-0-					-0-	
11	600 N	518	-0-	-82	-0-	20	1	498	2	Y	-0-					-0-	
12	589 N	564	-0-	-25	-0-	20	1	544	2	Y	-0-					-0-	
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	2	Y	-0-					-0-	
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	20	1	492	2	Y	-0-					-0-	
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 145683		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918	
09	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	723	1	4921	2	Y	-0-					20	
10	4650 X	3502	-0-	-1148	-0-	658	1	2844	2	Y	-0-					20	
11	4470 X	3999	-0-	-471	-0-	666	1	3333	2	Y	-0-					20	
12	5177 X	4918	-0-	-259	-0-	680	1	4238	2	Y	-0-					20	
01	5177 X	4458	-0-	-719	-0-	651	1	3807	2	Y	-0-					20	
02	4676 X	3765	-0-	-911	-0-	130	1	3635	2	Y	-0-					20	

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 145832		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307								
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	289	1	1967	2	Y	-0-					-0-
10	2232 N	1645	-0-	-587	-0-	309	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	270	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	2325 N	1743	-0-	-582	-0-	241	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	332	1	1946	2	Y	-0-					-0-
*02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	64	1	1801	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 146275		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470								
09	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000 N	3001	-0-	1	-0-	115	1	2886	2	Y	-0-					-0-
12	2098 N	2097	-0-	-1	-0-	74	1	2023	2	Y	-0-					-0-
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	89	1	1991	2	Y	-0-					-0-
*02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	56	1	1384	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 146355		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587								
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-

ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 146717		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288								
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	445	1	3130	2	Y	-0-					73
10	3658 X	2576	-0-	-1082	-0-	280	1	2296	2	Y	-0-					73
11	3570 X	2902	-0-	-668	-0-	296	1	2606	2	Y	-0-					73
12	3689 X	3392	-0-	-297	-0-	375	1	3017	2	Y	-0-					73
01	3689 X	2737	-0-	-952	-0-	366	1	2371	2	Y	-0-					73
02	3332 X	1930	-0-	-1402	-0-	277	1	1653	2	Y	-0-					73

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-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 146981		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627							
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	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	661	2	Y	2				19
10	744 N	566	-0-	-178	-0-	-0-	67	1	496	2	Y	3	18	1		4
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	763	2	Y	-0-				4
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	754	2	Y	-0-				4
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	827	2	Y	-0-				4
02	812 N	699	-0-	-113	-0-	-0-	68	1	631	2	Y	-0-				4
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147223		COMPL. DATE 10/22/1993			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816							
09	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1655	2	Y	-0-				13
10	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1837	2	Y	-0-				13
11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1803	2	Y	-0-				13
12	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1788	2	Y	-0-				13
01	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1727	2	Y	-0-				13
*02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1432	2	Y	-0-				13
VELA, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 149006		COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158							
09	2970 X	2066	-0-	-904	-0-	-0-	105	1	1961	2	Y	-0-				-0-
10	3038 X	1952	-0-	-1086	-0-	-0-	92	1	1860	2	Y	-0-				-0-
11	2940 X	1910	-0-	-1030	-0-	-0-	88	1	1822	2	Y	-0-				-0-
12	2449 X	1988	-0-	-461	-0-	-0-	88	1	1900	2	Y	-0-				-0-
01	2449 X	1936	-0-	-513	-0-	-0-	81	1	1855	2	Y	-0-				-0-
02	1932 X	1721	-0-	-211	-0-	-0-	76	1	1645	2	Y	-0-				-0-
VELA, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 149168		COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296							
09	270 N	144	-0-	-126	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-				-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-				-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-				-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-				-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	-0-				-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-				-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 151285		COMPL. DATE 09/02/1994			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456							
09	1950 X	1797	-0-	-153	-0-	-0-	74	1	1723	2	Y	-0-				-0-
10	1829 N	1347	-0-	-482	-0-	-0-	52	1	1295	2	Y	-0-				-0-
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2094	2	Y	-0-				-0-
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1942	2	Y	-0-				-0-
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1877	2	Y	-0-				-0-
02	1960 N	1734	-0-	-226	-0-	-0-	67	1	1667	2	Y	-0-				-0-
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151881		COMPL. DATE 08/03/1994			TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470							
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	-0-	34	1	415	2	Y	-0-				2
10	434 N	338	-0-	-96	-0-	-0-	22	1	306	2	Y	9				11
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	3				14
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	-0-	28	1	430	2	Y	-0-				14
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	393	2	Y	-0-				14
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	Y	-0-	14	1		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242														
M O	ALLOW 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	3870 X	3199	-0-	-671	-0-	131	1	3061	2	Y	6	22	1	6
						7	9							
10	3999 X	2338	-0-	-1661	-0-	89	1	2235	2	Y	13			19
						14	9							
11	3870 X	3145	-0-	-725	-0-	120	1	3004	2	Y	19	24	1	14
						21	9							
12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	132	1	3585	2	Y	39	24	1	29
						43	9							
01	3596 X	3564	-0-	-32	-0-	152	1	3408	2	Y	4	21	1	12
						4	9							
02	2996 X	2824	-0-	-172	-0-	109	1	2705	2	Y	9			21
						10	9							

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-	15	1	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734														
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	23	1	533	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	449	-0-	-109	-0-	17	1	432	2	Y	-0-			-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	554	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	21	1	567	2	Y	-0-			-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	507	-0-	-25	-0-	20	1	487	2	Y	-0-			-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684														
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548														
09	3600 X	3386	-0-	-214	-0-	172	1	3214	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	3341	-0-	-379	-0-	158	1	3183	2	N	-0-			-0-
11	3600 X	3194	-0-	-406	-0-	147	1	3047	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	3269	-0-	-265	-0-	144	1	3125	2	N	-0-			-0-
01	3503 X	3241	-0-	-262	-0-	135	1	3106	2	N	-0-			-0-
02	3164 X	2931	-0-	-233	-0-	129	1	2802	2	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)												
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		3570 X	3485	-0-	-85	-0-	177 1	3308 2	Y	-0-		-0-
10		3503 X	3192	-0-	-311	-0-	151 1	3041 2	Y	-0-		-0-
11		3390 X	3145	-0-	-245	-0-	145 1	3000 2	Y	-0-		-0-
12		3503 X	3311	-0-	-192	-0-	146 1	3165 2	Y	-0-		-0-
01		3503 X	3198	-0-	-305	-0-	133 1	3065 2	Y	-0-		-0-
02		3164 X	3070	-0-	-94	-0-	135 1	2935 2	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500												
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	13 1	314 2	Y	-0-		-0-
10		279 N	203	-0-	-76	-0-	8 1	195 2	Y	-0-		-0-
11		300 N	243	-0-	-57	-0-	9 1	234 2	Y	-0-		-0-
12		310 N	253	-0-	-57	-0-	9 1	244 2	Y	-0-		-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 1	242 2	Y	-0-		-0-
*02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	9 1	224 2	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417												
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	18 1	425 2	Y	-0-		-0-
10		310 N	218	-0-	-92	-0-	8 1	210 2	Y	-0-		-0-
11		480 N	241	-0-	-239	-0-	9 1	232 2	Y	-0-		-0-
12		465 N	279	-0-	-186	-0-	10 1	269 2	Y	-0-		-0-
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	18 1	394 2	Y	-0-		-0-
*02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	17 1	426 2	Y	-0-		-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536												
09		4020 X	3765	-0-	-255	-0-	155 1	3602 2	Y	7	23 1	6
10		4154 X	2744	-0-	-1410	-0-	105 1	2625 2	Y	13		19
11		3990 X	2910	-0-	-1080	-0-	111 1	2777 2	Y	20	24 1	15
12		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	140 1	3824 2	Y	40	23 1	32
01		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	170 1	3821 2	Y	5	22 1	15
*02		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	143 1	3550 2	Y	9		24

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160												
09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	64 1	1374 2	Y	-0-		-0-
10		1612 N	1444	-0-	-168	-0-	67 1	1377 2	Y	-0-		-0-
11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	66 1	1371 2	Y	-0-		-0-
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	71 1	1549 2	Y	-0-		-0-
01		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	64 1	1461 2	Y	-0-		-0-
02		1344 N	916	-0-	-428	-0-	40 1	876 2	Y	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 158097		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2700 N	2348	-0-	-352	-0-	97	1	2251	2	Y	-0-			-0-
10	2666 N	1692	-0-	-974	-0-	65	1	1627	2	Y	-0-			-0-
11	2490 N	2443	-0-	-47	-0-	94	1	2349	2	Y	-0-			-0-
12	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	89	1	2429	2	Y	-0-			-0-
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	117	1	2638	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
*02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	96	1	2382	2	Y	9			10
						10	9							
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 42		RRCID -> 158139		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640						
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	57	1	1319	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	466	-0-	-278	-0-	18	1	448	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	489	-0-	-231	-0-	19	1	470	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	589	-0-	-155	-0-	21	1	568	2	Y	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	Y	-0-			-0-
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	594	2	Y	-0-			-0-
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 159337		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218						
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	94	1	537	2	Y	3			18
						3	9							
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	54	1	403	2	Y	3	18	1	3
						3	9							
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	Y	-0-			3
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	91	1	631	2	Y	-0-			3
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	87	1	646	2	Y	-0-			3
02	644 N	538	-0-	-106	-0-	52	1	486	2	Y	-0-			3
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 160257		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476						
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	282	-0-	-183	-0-	11	1	271	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	371	-0-	-109	-0-	14	1	357	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	13	1	364	2	Y	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	-0-			-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	Y	-0-			-0-
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164017		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706						
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			4
10	62 N	-0-	-0-	-62	-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
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 164407		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511						
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	670	2	Y	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	2	Y	-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	20	1	497	2	Y	-0-			-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	2	Y	-0-			-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	590	2	Y	-0-			-0-
*02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	28	1	704	2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, C.		WELL #: 9		RRCID -> 169458		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-				-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183938		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394							
09	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	75	1	2484	2	N	8				49
10	2232 X	2130	-0-	-102	-0-	56	1	2062	2	N	11	37	1		23
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	12	9			N	-0-				23
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	96	1	2808	2	N	-0-				23
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	108	1	3514	2	N	-0-				38
*02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	126	1	3611	2	N	15				38
						17	9								
						101	1	3080	2	N	-0-				38

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 7		RRCID -> 190377		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939							
09	5070 X	4412	-0-	-658	-0-	197	1	4215	2	N	-0-				6
10	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	237	1	4868	2	N	-0-				6
11	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	220	1	4544	2	N	5				11
12	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	6	9			N	-0-				11
01	5115 X	4915	-0-	-200	-0-	225	1	4869	2	N	-0-	8	1		3
02	4620 X	4173	-0-	-447	-0-	205	1	4710	2	N	-0-				3
						184	1	3989	2	N	-0-				3

MARTINEZ-VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 193846		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416							
09	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	76	1	1630	2	N	-0-				-0-
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	84	1	1728	2	N	-0-				-0-
11	1860 N	1467	-0-	-393	-0-	68	1	1399	2	N	-0-				-0-
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	101	1	2187	2	N	-0-				-0-
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	109	1	2503	2	N	-0-				-0-
*02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	87	1	1889	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	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	471	1	3207	2	N	-0-				-0-
10	3193 X	2285	-0-	-908	-0-	429	1	1856	2	N	-0-				-0-
11	3090 X	2532	-0-	-558	-0-	422	1	2110	2	N	-0-				-0-
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	501	1	3126	2	N	-0-				-0-
01	3596 X	3245	-0-	-351	-0-	473	1	2772	2	N	-0-				-0-
02	3248 X	901	-0-	-2347	-0-	31	1	870	2	N	-0-				-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 196558		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870							
09	1530 N	1493	-0-	-37	-0-	191	1	1302	2	Y	-0-				7
10	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	213	1	918	2	Y	-0-				7
11	1230 N	658	-0-	-572	-0-	110	1	548	2	Y	-0-				7
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	210	1	1308	2	Y	-0-				7
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	213	1	1248	2	Y	-0-				7
*02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	2	Y	-0-				7

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

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	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	59	1	1262	2	N	-0-
10	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	62	1	1268	2	N	-0-
11	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	63	1	1313	2	N	-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	73	1	1586	2	N	-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	66	1	1526	2	N	-0-
*02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	61	1	1335	2	N	-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

09	5700	X	5615	-0-	-85	-0-	285	1	5330	2	Y	-0-
10	6169	X	5638	-0-	-531	-0-	266	1	5372	2	Y	-0-
11	5970	X	5355	-0-	-615	-0-	247	1	5108	2	Y	-0-
12	5797	X	5574	-0-	-223	-0-	246	1	5328	2	Y	-0-
01	5797	X	5700	-0-	-97	-0-	238	1	5462	2	Y	-0-
*02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	241	1	5237	2	Y	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	6	1	143	2	N	-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	2	N	-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	68	1	1575	2	N	-0-
10	1550	N	1112	-0-	-438	-0-	43	1	1069	2	N	-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	66	1	1653	2	N	-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	63	1	1712	2	N	-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	79	1	1771	2	N	-0-
02	1596	N	1575	-0-	-21	-0-	61	1	1514	2	N	-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

09	9930	X	8305	-0-	-1625	-0-	422	1	7883	2	N	-0-
10	10261	X	8187	-0-	-2074	-0-	386	1	7801	2	N	-0-
11	9930	X	7834	-0-	-2096	-0-	361	1	7464	2	N	8
							9	9				
12	8866	X	7999	-0-	-867	-0-	353	1	7646	2	N	-0-
01	8618	X	7907	-0-	-711	-0-	330	1	7577	2	N	-0-
02	7756	X	7245	-0-	-511	-0-	319	1	6926	2	N	-0-

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

09	1980	X	1596	-0-	-384	-0-	81	1	1515	2	N	-0-
10	2046	X	1614	-0-	-432	-0-	76	1	1538	2	N	-0-
11	1980	X	1772	-0-	-208	-0-	82	1	1690	2	N	-0-
12	1891	X	1690	-0-	-201	-0-	75	1	1615	2	N	-0-
01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	78	1	1784	2	N	-0-
02	1652	X	1463	-0-	-189	-0-	64	1	1399	2	N	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		42	RRCID ->	247385	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	8946	PERF.	8146 - 8156
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		44	RRCID ->	248708	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8124 - 8134
09	960 N	760	-0-	-200	-0-	102	1	656	2	N	2	19 1 1
						2	9					
10	1085 N	585	-0-	-500	-0-	70	1	504	2	N	10	11
						11	9					
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	11
12	775 N	109	-0-	-666	-0-	11	1	84	2	N	13	24
						14	9					
01	589 N	124	-0-	-465	-0-	12	1	95	2	N	15	21 1 18
						17	9					
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	9	22 1 5
						10	9					

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	260746	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7055 - 7696
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	103	1	585	2	Y	3	18
						3	9					
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	73	1	546	2	Y	3	18 1 3
						3	9					
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	93	1	715	2	Y	-0-	3
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	124	1	855	2	Y	-0-	3
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	119	1	889	2	Y	-0-	3
02	756 N	709	-0-	-47	-0-	69	1	640	2	Y	-0-	3

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		50	RRCID ->	260747	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7120 - 7512
09	1680 N	1625	-0-	-55	-0-	67	1	1558	2	Y	-0-	-0-
10	1643 N	1002	-0-	-641	-0-	38	1	964	2	Y	-0-	-0-
11	1710 N	1072	-0-	-638	-0-	41	1	1031	2	Y	-0-	-0-
12	1674 N	1371	-0-	-303	-0-	49	1	1322	2	Y	-0-	-0-
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	58	1	1311	2	Y	-0-	-0-
*02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	41	1	1024	2	Y	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY HEREFORD, L.M. -B-		561136		WELL #:	17	RRCID ->	123254	COMPL. DATE	01/21/1987	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7424 - 8005
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	31	1	111	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	N	-0-	-0-	
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	N	1	1	
						1	9						
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	145	2	N	-0-	1	
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	N	1	1 1	1
						1	9						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HEREFORD, L.M.		WELL #: 18		RRCID -> 123380		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458					
M	O	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	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2796	2	17 9	N	15	10 1	7	
10	2511 X	2029	-0-	-482	-0-	2012	2	17 9	N	15	20 1	2	
11	2430 X	1705	-0-	-725	-0-	1701	2	4 9	N	4		6	
12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2900	2	7 9	N	6	6 1	6	
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2929	2	8 9	N	7	5 1	8	
02	2268 X	2173	-0-	-95	-0-	2151	2	22 9	N	20	15 1	13	

HEREFORD, L. M.		WELL #: 20		RRCID -> 124326		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143			
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	515	1	1844	2	N	11	8 1	5
10	1829 N	1680	-0-	-149	-0-	346	1	1319	2	N	14	17 1	2
11	2370 N	2312	-0-	-58	-0-	405	1	1900	2	N	6		8
12	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	435	1	2008	2	N	8	7 1	9
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	430	1	1951	2	N	7	8 1	8
02	2156 N	2040	-0-	-116	-0-	367	1	1653	2	N	18	14 1	12
						20	9						

HEREFORD, L. M.		WELL #: 24		RRCID -> 124836		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644					
09	780 N	757	-0-	-23	-0-	754	2	3 9	N	3	2 1	2	
10	775 N	542	-0-	-233	-0-	538	2	4 9	N	4	5 1	1	
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1 9	N	1		2	
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3 9	N	3	2 1	3	
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2 9	N	2	2 1	3	
02	700 N	672	-0-	-28	-0-	666	2	6 9	N	5	4 1	4	

HEREFORD, L.M.		WELL #: 25		RRCID -> 125035		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846					
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-		-0-	
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		-0-	
11	60 X	-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-	

HEREFORD, L.M.		WELL #: 26		RRCID -> 125274		COMPL. DATE 08/30/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689					
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1411	2	7 9	N	6	4 1	3	
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9 9	N	8	10 1	1	
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4 9	N	4		5	
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1738	2	7 9	N	6	5 1	6	
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1949	2	6 9	N	5	5 1	6	
*02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1765	2	14 9	N	13	10 1	9	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD, L. M.		WELL #: 28		RRCID -> 125429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7332 - 7375		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	270	1	965	2	N	6	4	1	3
10	1147 N	906	-0-	-241	-0-	187	1	712	2	N	6	8	1	1
11	1170 N	401	-0-	-769	-0-	70	1	329	2	N	2			3
12	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	220	1	1014	2	N	2	2	1	3
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	245	1	1110	2	N	4	3	1	4
*02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	196	1	881	2	N	9	7	1	6
HEREFORD, L.M.		WELL #: 31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7090 - 7210				
09	780 N	559	-0-	-221	-0-	121	1	435	2	N	3	2	1	1
10	434 N	358	-0-	-76	-0-	74	1	282	2	N	2	3	1	-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	103	1	481	2	N	1			1
12	589 N	536	-0-	-53	-0-	95	1	440	2	N	1	1	1	1
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	83	1	375	2	N	2	1	1	2
02	560 N	515	-0-	-45	-0-	92	1	416	2	N	6	4	1	4
HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6853 - 7682				
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3	2	1	1
10	589 N	529	-0-	-60	-0-	525	2	4	9	N	4	4	1	1
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1			2
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3	2	1	3
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	N	1	2	1	2
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	N	5	4	1	3
HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 9047		PERF. 7257 - 8580				
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	1	1	1	-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	2	N	-0-			-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	96	2	N	2	1	1	1
HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6686 - 7188				
09	750 N	727	-0-	-23	-0-	725	2	2	9	N	2	2	1	1
10	744 N	465	-0-	-279	-0-	462	2	3	9	N	3	4	1	-0-
11	750 N	536	-0-	-214	-0-	534	2	2	9	N	2			2
12	744 N	697	-0-	-47	-0-	695	2	2	9	N	2	2	1	2
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	N	2	2	1	2
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	N	5	4	1	3

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HEREFORD -T-		WELL #:		22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613	
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		2730 N	2687	-0-	-43	-0-	2674	2	13	9	6
10		2697 N	1953	-0-	-744	-0-	1939	2	14	9	2
11		2760 N	1438	-0-	-1322	-0-	1432	2	6	9	7
12		2790 N	2643	-0-	-147	-0-	2635	2	8	9	8
01		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2706	2	6	9	7
*02		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2385	2	22	9	13

HEREFORD -T-		WELL #:		28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375	
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		360 N	262	-0-	-98	-0-	260	2	2	9	1
10		341 N	205	-0-	-136	-0-	204	2	1	9	-0-
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	1
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	1
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	1
02		336 N	327	-0-	-9	-0-	324	2	3	9	2

HEREFORD -T-		WELL #:		25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740	
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		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	500	1	1790	2	4
							9	9			
10		2139 N	1708	-0-	-431	-0-	353	1	1346	2	1
							9	9			
11		2460 N	2370	-0-	-90	-0-	415	1	1947	2	8
							8	9			
12		3100 N	4235	-0-	1135	1135	752	1	3470	2	13
							13	9			
01		3100 N	4837	-0-	1737	2872	872	1	3952	2	14
							13	9			
*02		2800 N	4284	-0-	1484	4356	772	1	3475	2	23
							37	9			

HEREFORD -T-		WELL #:		24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825	
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		270 N	230	-0-	-40	-0-	229	2	1	9	-0-
10		310 N	174	-0-	-136	-0-	173	2	1	9	-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	1
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	1
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	1
02		280 N	115	-0-	-165	-0-	115	2			-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		32		RRCID -> 129652		COMPL. DATE 01/08/1989		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591	
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		1230 N	1200	-0-	-30	-0-	1193	2	7	9	3
10		1178 N	879	-0-	-299	-0-	872	2	7	9	1
11		1290 N	921	-0-	-369	-0-	919	2	2	9	3
12		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1255	2	4	9	4
01		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1266	2	3	9	4
*02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1164	2	10	9	6

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HEREFORD -T-		WELL #: 26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326					
M O	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	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	254	1	910	2	N	4	3 1	2
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	228	1	870	2	N	6	7 1	1
11	1170 N	886	-0-	-284	-0-	155	1	729	2	N	2		3
12	1209 N	827	-0-	-382	-0-	147	1	677	2	N	3	3 1	3
01	1116 N	770	-0-	-346	-0-	139	1	630	2	N	1	2 1	2
02	840 N	798	-0-	-42	-0-	144	1	647	2	N	6	4 1	4

HEREFORD -T-		WELL #: 27		RRCID -> 130315		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141					
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1	1 1	-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1		1
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	1 1	-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	N	2	1 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	849 N	849	-0-	-0-	-0-	845	2	4	9	Y	4	3 1	2
10	868 N	628	-0-	-240	-0-	622	2	6	9	Y	5	6 1	1
11	870 N	830	-0-	-40	-0-	829	2	1	9	Y	1		2
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-	1 1	1
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	Y	2	1 1	2
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	789	2	8	9	Y	7	5 1	4

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	49	1	177	2	Y	2	1	1		1
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	36	1	138	2	Y	1	2	1		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	38	1	180	2	Y	1				1
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	51	1	236	2	Y	1	1	1		1
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	57	1	256	2	Y	1	1	1		1
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	53	1	236	2	Y	2	2	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	390 N	162	-0-	-228	-0-	161	2	1	9	N	1	1	1		-0-
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	286	2	1	9	N	1	1	1		-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1				1
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1	1	1		1
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1	1	1		1
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	N	3	2	1		2

HEREFORD, L.M.		WELL #: 39		RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732							
09	3000 N	3220	-0-	220	417	3203	2	17	9	N	15	10	1		7
10	2806 N	2389	-0-	-417	-0-	2369	2	20	9	N	18	22	1		3
11	2520 X	1874	-0-	-646	-0-	1867	2	7	9	N	6				9
12	2604 X	2534	-0-	-70	-0-	2524	2	10	9	N	9	9	1		9
01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2764	2	7	9	N	6	7	1		8
*02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2457	2	21	9	N	19	14	1		13

HEREFORD, L.M.		WELL #: 41		RRCID -> 136489		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	1468	-0-	1468	1468	266	1	1195	2	N	6	2	1		4

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 42		RRCID -> 137904		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-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 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	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	245 1	877 2	N	5	3 1	2
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	144 1	549 2	N	6	7 1	1
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	147 1	687 2	N	2		3
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	176 1	815 2	N	4	3 1	4
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	229 1	1038 2	N	2	3 1	3
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	178 1	803 2	N	9	6 1	6
						10 9					

SOB MIN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7440 - 7482	
09	240 N	155	-0-	-85	-0-	34 1	121 2	N	-0-		-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	25 1	95 2	N	1	1 1	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	30 1	139 2	N	-0-		-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	54 1	249 2	N	1		1
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	55 1	249 2	N	1	1 1	1
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	47 1	211 2	N	2	2 1	1
						2 9					

HEREFORD, L. M. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7810 - 8038	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	15 1	54 2	N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9 1	36 2	N	-0-		-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	10 1	49 2	N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13 1	60 2	N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	14 1	62 2	N	-0-		-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12 1	56 2	N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6889 - 7406	
09	4140 X	4007	-0-	-133	-0-	3985 2	22 9	N	20	13 1	10
10	4216 X	2643	-0-	-1573	-0-	2621 2	22 9	N	20	27 1	3
11	4200 X	3862	-0-	-338	-0-	3850 2	12 9	N	11		14
12	4340 X	4124	-0-	-216	-0-	4107 2	17 9	N	15	13 1	16
01	4340 X	4266	-0-	-74	-0-	4255 2	11 9	N	10	13 1	13
02	3752 X	3675	-0-	-77	-0-	3641 2	34 9	N	31	23 1	21

HEREFORD -T-		WELL #: 46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9219		PERF. 7707 - 8954	
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1785 2	7 9	N	6	4 1	3
10	1364 N	997	-0-	-367	-0-	988 2	9 9	N	8	10 1	1
11	1560 N	1419	-0-	-141	-0-	1413 2	6 9	N	5		6
12	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1705 2	8 9	N	7	6 1	7
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1528 2	4 9	N	4	6 1	5
02	1316 N	1201	-0-	-115	-0-	1192 2	9 9	N	8	8 1	5

HEREFORD -T-		WELL #: 45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 6934 - 7807	
09	1650 N	1354	-0-	-296	-0-	1347 2	7 9	N	6	4 1	3
10	1550 N	833	-0-	-717	-0-	826 2	7 9	N	6	8 1	1
11	1410 N	1237	-0-	-173	-0-	1234 2	3 9	N	3		4
12	1395 N	1080	-0-	-315	-0-	1074 2	6 9	N	5	4 1	5
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868 2	2 9	N	2	4 1	3
02	1148 N	689	-0-	-459	-0-	683 2	6 9	N	5	5 1	3

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HEREFORD -T-		WELL #: 51		RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118			
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-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351				
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2420	2	13 9	N	12	8 1	16
10	2387 N	1724	-0-	-663	-0-	1710	2	14 9	N	13	17 1	12
11	2460 N	2365	-0-	-95	-0-	2358	2	7 9	N	6		18
12	2511 N	2434	-0-	-77	-0-	2423	2	11 9	N	10	8 1	20
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2571	2	8 9	N	7	8 1	19
02	2212 N	2195	-0-	-17	-0-	2177	2	18 9	N	16	14 1	21

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3 1		1
11	14B2 EXT	371	-0-	371	371	65	1	306 2	N	-0-		1
12	14B2 EXT	452	-0-	452	823	80	1	370 2	N	2	1 1	2
01	14B2 EXT	423	-0-	423	1246	76	1	346 2	N	1	1 1	2
*02	1617 X	371	-0-	-1246	-0-	67	1	301 2	N	3	3 1	2
						3	9					

BEAURLINE (VICKSBURG L)		06546 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228										
BEAURLINE, A.W.		WELL #: 4		RRCID -> 082569		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902				
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	196	-0-	196	196	196	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	218	-0-	218	414	218	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	219	-0-	219	633	219	3		Y	-0-		-0-
*01	832 N	199	-0-	-633	-0-	199	3		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R)		06546 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228										
BEAURLINE, A. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 073341		COMPL. DATE 09/04/1977		TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140				
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-		-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-		-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-		-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-		-0-
*01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2 9	N	2		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

BEAURLINE (VICKSBURG R)		//CONT.//		06546 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.//		300228								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		2	RRCID ->	087662	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.12189 - 12247	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	306	-0-	306	306	306	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	332	-0-	332	638	332	3		Y	-0-		-0-
12	979 N	341	-0-	-638	-0-	341	3		Y	-0-		-0-
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)				06546 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		3	RRCID ->	106082	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	13987	PERF.12105 - 12225	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	196	-0-	196	196	196	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	218	-0-	218	414	218	3		Y	-0-		-0-
12	633 N	219	-0-	-414	-0-	219	3		Y	-0-		-0-
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BEAURLINE (7100)				06546 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		6	RRCID ->	157735	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 6255 - 6265	
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	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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)				06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259								
BARNES EST.		WELL #:		1	RRCID ->	145781	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 6770 - 7322	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	3	1	1442	2	Y	-0-	-0-
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	3	1	1512	2	Y	-0-	-0-
11	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	2	1	1390	2	Y	-0-	-0-
12	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	3	1	1341	2	Y	-0-	-0-
01	1519 N	1289	-0-	-230	-0-	3	1	1286	2	Y	-0-	-0-
02	1288 N	1119	-0-	-169	-0-	3	1	1116	2	Y	-0-	-0-

BARNES EST.				WELL #:	2-C	RRCID ->	145784	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 6788 - 6816
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	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-

BARNES EST.				WELL #:	2-T	RRCID ->	145785	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7294 - 7270
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	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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		//CONT.//		480259											
BARNES EST.		WELL #:		4	RRCID ->	173921	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	7354 - 7372			
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-

BARNES		WELL #:		5	RRCID ->	232605	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7001 - 7078			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARNES ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	233642	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	6707 - 6715			
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	50	1	8	2	N	-0-	4			
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	52	1	8	2	N	-0-	4			
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	50	1	7	2	N	-0-	4			
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	58	1	7	2	N	-0-	4			
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	53	1	7	2	N	-0-	4			
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	1	6	2	N	-0-	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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-	3			
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-	3			
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	7	1	1	2	N	-0-	3			
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-	3			
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-	3			
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-	3			

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 (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	127869	COMPL. DATE	03/19/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7443 - 7587	
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-		

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-		

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	134024	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10200 - 10278	
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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-	2
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	2	N	-0-	2
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	13	1	244	2	N	-0-	2
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-	2
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	14	1	263	2	N	-0-	2
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	N	-0-	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		43	RRCID ->	139701	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7524 - 7654	
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-	-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-	-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-	-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-	-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	10	1	171	2	Y	-0-	-0-

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
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	103	1	1668	2	N	6		6
						7	9						
10	2263 N	1952	-0-	-311	-0-	112	1	1828	2	N	11	15 1	2
						12	9						
11	2100 N	1714	-0-	-386	-0-	99	1	1609	2	N	5		7
						6	9						
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	117	1	1923	2	N	5	9 1	3
						6	9						
01	1953 N	1661	-0-	-292	-0-	100	1	1550	2	N	10	9 1	4
						11	9						
02	1596 N	1577	-0-	-19	-0-	95	1	1473	2	N	8	10 1	2
						9	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-		-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-		-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	2	N	-0-		-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	10	1	153	2	N	-0-		-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	53	1	856	2	N	5		5
						6	9						
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	67	1	1090	2	N	11	15 1	1
						12	9						
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1	969	2	N	5		6
						6	9						
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	N	6	9 1	3
						7	9						
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	1124	2	N	9	9 1	3
						10	9						
02	980 N	828	-0-	-152	-0-	50	1	768	2	N	9	10 1	2
						10	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

09	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	84	1	1361	2	N	6		6
						7	9						
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	87	1	1421	2	N	11	15 1	2
						12	9						
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1348	2	N	5		7
						6	9						
12	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	81	1	1332	2	N	5	9 1	3
						6	9						
01	1519 N	1373	-0-	-146	-0-	83	1	1279	2	N	10	9 1	4
						11	9						
02	1344 N	1194	-0-	-150	-0-	72	1	1113	2	N	8	10 1	2
						9	9						

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	95	1	1537	2	N	6		6
						7	9						
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	100	1	1625	2	N	11	15 1	2
						12	9						
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	94	1	1537	2	N	5		7
						6	9						
12	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	96	1	1568	2	N	5	9 1	3
						6	9						
01	1736 N	1648	-0-	-88	-0-	99	1	1538	2	N	10	9 1	4
						11	9						
02	1540 N	1461	-0-	-79	-0-	88	1	1364	2	N	8	10 1	2
						9	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	866 N	866	-0-	-0-	-0-	50	1	809	2	N	6		6
						7	9						
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	802	2	N	11	15 1	2
						12	9						
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	47	1	769	2	N	5		7
						6	9						
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	N	5	9 1	3
						6	9						
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	60	1	925	2	N	10	9 1	4
						11	9						
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	N	8	10 1	2
						9	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

09	2940 X	2606	-0-	-334	-0-	152	1	2447	2	N	6		6
						7	9						
10	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	191	1	3108	2	N	10	15 1	1
						11	9						
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	167	1	2717	2	N	5		6
						6	9						
12	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	162	1	2648	2	N	6	9 1	3
						7	9						
01	3162 X	2675	-0-	-487	-0-	162	1	2503	2	N	9	9 1	3
						10	9						
02	2856 X	2256	-0-	-600	-0-	136	1	2111	2	N	8	9 1	2
						9	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		85	RRCID -> 143897				COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160		
M O	ALLOW 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	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	6	7	1	1
						7	9							
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	5	4	1	2
						6	9							
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	30	2	N	4	4	1	2
						4	9							
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	11	1	194	2	N	2	2	1	2
						2	9							
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	5	5	1	2
						6	9							
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	6	5	1	3
						7	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		74	RRCID -> 143898				COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980		
09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	162	1	2844	2	N	79	100	1	15
						87	9							
10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	212	1	3577	2	N	87	66	1	36
						96	9							
11	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	181	1	3292	2	N	97	92	1	41
						107	9							
12	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	166	1	3099	2	N	50	55	1	36
						55	9							
01	2821 X	2648	-0-	-173	-0-	134	1	2462	2	N	47	64	1	19
						52	9							
02	2548 X	2193	-0-	-355	-0-	115	1	2028	2	N	45	45	1	19
						50	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		98	RRCID -> 143953				COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172		
09	270 N	185	-0-	-85	-0-	10	1	167	2	N	7	8	1	1
						8	9							
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	7	5	1	3
						8	9							
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	7	7	1	3
						8	9							
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	N	7	5	1	5
						8	9							
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	6	9	1	2
						7	9							
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	4	1	62	2	N	6	6	1	2
						7	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 143971				COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972		
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	21	1	374	2	N	7	10	1	1
						8	9							
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	21	1	361	2	N	10	7	1	4
						11	9							
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	N	9	9	1	4
						10	9							
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	10	7	1	7
						11	9							
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	N	10	13	1	4
						11	9							
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	20	1	358	2	N	9	9	1	4
						10	9							

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	144024	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8656	PERF. 7502 - 7780	
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	AMT CODE	BALANCE
09	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	57	1008	2	N	7	10	1
						8						1
10	1240 N	943	-0-	-297	-0-	52	882	2	N	8	6	1
						9						3
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	64	1154	2	N	10	9	1
						11						4
12	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	55	1022	2	N	10	7	1
						11						7
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	57	1037	2	N	9	12	1
						10						4
02	1148 N	641	-0-	-507	-0-	34	600	2	N	6	7	1
						7						3

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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	144569	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7461 - 7744	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	280	2	N	5	6	1
						6						1
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23	387	2	N	7	5	1
						8						3
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	278	2	N	7	7	1
						8						3
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	392	2	N	7	5	1
						8						5
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	375	2	N	8	10	1
						9						3
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	13	227	2	N	5	6	1
						6						2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	144570	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7611 - 7801	
09	3600 X	3035	-0-	-565	-0-	161	2831	2	N	39	49	1
						43						7
10	3720 X	2135	-0-	-1585	-0-	117	1974	2	N	40	31	1
						44						16
11	3360 X	3056	-0-	-304	-0-	157	2847	2	N	47	43	1
						52						20
12	3472 X	3018	-0-	-454	-0-	153	2855	2	N	9	22	1
						10						7
01	3131 X	2966	-0-	-165	-0-	153	2802	2	N	10	13	1
						11						4
02	2856 X	2116	-0-	-740	-0-	113	1993	2	N	9	9	1
						10						4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	144571	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7219 - 7235	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	7	9	1		1
						8	9								
10	248 N	111	-0-	-137	-0-	6	1	98	2	N	6	5	1		2
						7	9								
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	9	1	158	2	N	10	8	1		4
						11	9								
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	99	2	N	8	6	1		6
						9	9								
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	56	2	N	2	7	1		1
						2	9								
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	5	4	1		2
						6	9								

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	7	10	1		1
						8	9								
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	7	9	N	6	5	1		2
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	10	8	1		4
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	2	11	9	N	10	7	1		7
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	N	10	13	1		4
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	N	9	9	1		4

 G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	68	1	950	2	Y	6				6
						7	9								
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	825	2	Y	11	15	1		2
						12	9								
11	660 N	589	-0-	-71	-0-	40	1	543	2	Y	5				7
						6	9								
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	65	1	891	2	Y	4	8	1		3
						4	9								
01	837 N	588	-0-	-249	-0-	43	1	534	2	Y	10	9	1		4
						11	9								
*02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	58	1	761	2	Y	6	8	1		2
						7	9								

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

09	360 N	292	-0-	-68	-0-	15	1	269	2	N	7	10	1		1
						8	9								
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	N	8	6	1		3
						9	9								
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	10	9	1		4
						11	9								
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	267	2	N	10	7	1		7
						11	9								
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	10	13	1		4
						11	9								
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	9	9	1		4
						10	9								

 G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

09	1410 N	1151	-0-	-259	-0-	77	1	1074	2	Y	-0-				-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	109	1	1495	2	Y	-0-				-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	95	1	1296	2	Y	-0-				-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	92	1	1265	2	Y	-0-				-0-
01	1488 N	1236	-0-	-252	-0-	92	1	1144	2	Y	-0-				-0-
02	1288 N	1219	-0-	-69	-0-	86	1	1133	2	Y	-0-				-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954		RRCID -> 148545		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216				
G.B.G.L. & C. CO., LTD.		WELL #:		8										
M O	ALLOW 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	675 N	675	-0-	-0-	-0-	45	1	623	2	Y	6			6
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	48	1	658	2	Y	11	15	1	2
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	Y	5			7
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	558	2	Y	5	9	1	3
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	Y	10	9	1	4
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	504	2	Y	8	10	1	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		121		RRCID -> 150026		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522				
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	N	7	7	1	1
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	8	6	1	3
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	12	1	219	2	N	9	8	1	4
12	434 N	343	-0-	-91	-0-	17	1	318	2	N	7	6	1	5
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	N	8	10	1	3
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	9	8	1	4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		124		RRCID -> 150165		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178				
09	2130 N	2092	-0-	-38	-0-	113	1	1979	2	N	-0-			10
10	2387 N	1046	-0-	-1341	-0-	59	1	987	2	N	-0-			10
11	1890 N	844	-0-	-1046	-0-	44	1	800	2	N	-0-			10
12	2170 N	1415	-0-	-755	-0-	72	1	1343	2	N	-0-			10
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	113	1	2037	2	N	-0-			10
*02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	106	1	1869	2	N	-0-			10

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		33		RRCID -> 150679		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852				
09	540 N	349	-0-	-191	-0-	19	1	330	2	N	-0-			2
10	465 N	199	-0-	-266	-0-	11	1	188	2	N	-0-			2
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	2	N	-0-			2
12	372 N	278	-0-	-94	-0-	14	1	264	2	N	-0-			2
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	53	1	964	2	N	-0-			2
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	N	-0-			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		131		RRCID -> 150817		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726				
09	450 N	242	-0-	-208	-0-	13	1	223	2	N	5	7	1	1
10	527 N	188	-0-	-339	-0-	10	1	172	2	N	5	4	1	2
11	480 N	154	-0-	-326	-0-	8	1	138	2	N	7	6	1	3
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	9	1	171	2	N	8	5	1	6
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	8	1	152	2	N	8	11	1	3
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	7	1	119	2	N	7	7	1	3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070													
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		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	130 1	2278 2	N	-0-			7
10		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	105 1	1765 2	N	-0-			7
11		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	117 1	2133 2	N	-0-			7
12		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	119 1	2212 2	N	-0-			7
01		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	118 1	2161 2	N	1			8
							1 9						
02		1596 N	1367	-0-	-229	-0-	73 1	1294 2	N	-0-			8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015													
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	69 1	1205 2	N	10	25 1		2
							11 9						
10		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	64 1	1079 2	N	46	29 1		19
							51 9						
11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	68 1	1231 2	N	47	46 1		20
							52 9						
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	69 1	1286 2	N	9	22 1		7
							10 9						
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	67 1	1238 2	N	10	13 1		4
							11 9						
02		1120 N	835	-0-	-285	-0-	44 1	783 2	N	7	8 1		3
							8 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912													
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 #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916													
09		1410 N	946	-0-	-464	-0-	51 1	895 2	N	-0-			7
10		527 N	484	-0-	-43	-0-	27 1	456 2	N	1			8
							1 9						
11		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	66 1	1170 2	N	-0-			8
12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	63 1	1182 2	N	-0-			8
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	66 1	1207 2	N	-0-			8
02		1148 N	1010	-0-	-138	-0-	54 1	956 2	N	-0-			8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936													
09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	45 1	792 2	N	7	10 1		1
							8 9						
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	41 1	683 2	N	8	6 1		3
							9 9						
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	41 1	744 2	N	10	9 1		4
							11 9						
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	42 1	783 2	N	10	7 1		7
							11 9						
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	45 1	822 2	N	10	13 1		4
							11 9						
*02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	39 1	690 2	N	9	9 1		4
							10 9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		155	RRCID ->	164263	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7522 - 7560	
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	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32 1	564 2	N	7	10 1			1
						8 9							
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	33 1	557 2	N	10	7 1			4
						11 9							
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30 1	553 2	N	9	9 1			4
						10 9							
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	32 1	594 2	N	10	7 1			7
						11 9							
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31 1	575 2	N	10	13 1			4
						11 9							
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30 1	535 2	N	9	9 1			4
						10 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	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7508 - 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-

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	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7508 - 7522
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146														
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		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	83 1	1464 2	N	1				10
							1 9							
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	63 1	1070 2	N	-0-				10
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	72 1	1300 2	N	-0-				10
12		1240 N	1182	-0-	-58	-0-	61 1	1121 2	N	-0-				10
01		1147 N	874	-0-	-273	-0-	46 1	827 2	N	1				11
							1 9							
02		1120 N	628	-0-	-492	-0-	34 1	594 2	N	-0-				11

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630														
09		2340 N	2063	-0-	-277	-0-	109 1	1913 2	N	37	48 1			7
							41 9							
10		2418 N	1887	-0-	-531	-0-	105 1	1772 2	N	9	12 1			4
							10 9							
11		2130 N	1792	-0-	-338	-0-	93 1	1689 2	N	9	9 1			4
							10 9							
12		2139 N	2040	-0-	-99	-0-	103 1	1926 2	N	10	7 1			7
							11 9							
01		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	104 1	1907 2	N	10	13 1			4
							11 9							
*02		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	96 1	1690 2	N	9	9 1			4
							10 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	85	-0-	-5	-0-	4 1	73 2	N	7	10 1			1
							8 9							
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	63 2	N	8	6 1			3
							9 9							
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	4 1	74 2	N	10	9 1			4
							11 9							
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	N	10	7 1			7
							11 9							
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	N	10	13 1			4
							11 9							
*02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	9	9 1			4
							10 9							

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954																
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		191	RRCID ->	194690	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7836 - 8178								
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		456 N	456	-0-	-0-	-0-	24 1	425 2	N	6		7 1		1						
							7 9													
10		341 N	267	-0-	-74	-0-	15 1	246 2	N	5		4 1		2						
							6 9													
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	18 1	334 2	N	9		7 1		4						
							10 9													
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	18 1	337 2	N	5		5 1		4						
							6 9													
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	19 1	347 2	N	7		8 1		3						
							8 9													
02		308 N	206	-0-	-102	-0-	11 1	189 2	N	5		6 1		2						
							6 9													
SOUTH CALLAGHAN RANCH											WELL #:	192	RRCID ->	195174	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8246 - 8610
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 #:	195	RRCID ->	195192	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8246 - 8353
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
STANFORD, P. H.											WELL #:	5	RRCID ->	196171	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8404 - 8431
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-						
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-						
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 #:	200	RRCID ->	196172	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8035 - 8117
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		146	RRCID ->	196297	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 7575 -	7580	
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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N		7	9 1		1
						8 9							
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	N		7	5 1		3
						8 9							
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	N		9	8 1		4
						10 9							
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	N		9	6 1		7
						10 9							
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	N		9	12 1		4
						10 9							
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	83 2	N		9	9 1		4
						10 9							

STANFORD, P. H.				WELL #:	5	RRCID ->	196433	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8275 -	8824
09	870 N	639	-0-	-231	-0-	109 1	529 2	Y		1	42 1		28
						1 9							
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	131 1	661 2	Y		-0-			28
						1 9							
11	660 N	654	-0-	-6	-0-	144 1	510 2	Y		-0-			28
						1 9							
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	109 1	488 2	Y		-0-	22 1		6
						1 9							
01	806 N	467	-0-	-339	-0-	65 1	402 2	Y		-0-			6
						1 9							
*02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	836 2	7 9	Y		6			12
						1 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	205	RRCID ->	196675	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8952 -	9024
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	N		-0-			1
						1 9							
10	217 N	116	-0-	-101	-0-	7 1	109 2	N		-0-			1
						1 9							
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	N		-0-			1
						1 9							
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	5 1	84 2	N		-0-			1
						1 9							
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	N		-0-			1
						1 9							
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	6 1	102 2	N		-0-			1
						1 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	209	RRCID ->	196873	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 7498 -	7650
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	11 1	201 2	N		4	6 1		1
						4 9							
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	13 1	219 2	N		5	4 1		2
						6 9							
11	330 N	198	-0-	-132	-0-	10 1	180 2	N		7	6 1		3
						8 9							
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	11 1	200 2	N		3	4 1		2
						3 9							
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	10 1	183 2	N		3	4 1		1
						3 9							
02	196 N	136	-0-	-60	-0-	7 1	123 2	N		5	4 1		2
						6 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	218	RRCID ->	198147	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 8301 -	8532
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	65 1	1135 2	N		1			7
						1 9							
10	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	61 1	1024 2	N		-0-			7
						1 9							
11	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	59 1	1075 2	N		-0-			7
						1 9							
12	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	62 1	1164 2	N		-0-			7
						1 9							
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	62 1	1142 2	N		-0-			7
						1 9							
*02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	60 1	1065 2	N		-0-			7
						1 9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		226	RRCID ->	200540	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8561 - 8600
M	O	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	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 #:		192	RRCID ->	212814	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7985 - 8012
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	40	1	696	2	N	-0- 8
10	930	N	474	-0-	-456	-0-	27	1	447	2	N	-0- 8
11	840	N	583	-0-	-257	-0-	31	1	552	2	N	-0- 8
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	35	1	653	2	N	-0- 8
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	22	1	404	2	N	-0- 8
02	532	N	422	-0-	-110	-0-	23	1	399	2	N	-0- 8

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		58R	RRCID ->	213591	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8919 - 9030
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		235	RRCID ->	221165	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8540 - 8728
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	76	1	1335	2	N	1 6
							1	9				
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	95	1	1599	2	N	-0- 6
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	98	1	1778	2	N	-0- 6
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	99	1	1842	2	N	-0- 6
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	99	1	1820	2	N	1 7
							1	9				
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	95	1	1673	2	N	-0- 7

EL CORAZON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	221637	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7018 - 7328
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	100	1	1389	2	Y	-0- -0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	103	1	1419	2	Y	-0- -0-
11	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	93	1	1274	2	Y	-0- -0-
12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	97	1	1336	2	Y	-0- -0-
01	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	103	1	1282	2	Y	-0- -0-
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	91	1	1194	2	Y	-0- -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		238	RRCID ->	222820	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7835 - 8095
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	171	1	2993	2	N	1 6
							1	9				
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	131	1	2212	2	N	-0- 6
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	165	1	3005	2	N	-0- 6
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	167	1	3108	2	N	-0- 6
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	149	1	2729	2	N	-0- 6
*02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	156	1	2753	2	N	-0- 6

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928													
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		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	N	5	3 1		2
							6 9						
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	2	3 1		1
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1	1 1		1
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	6 2	9 9	N	8	6 1		3
*02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 2	3 9	N	3	5 1		1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905													
09		2280 X	1676	-0-	-604	-0-	88 1	1524 2	N	58	77 1		11
							64 9						
10		2387 X	2052	-0-	-335	-0-	112 1	1848 2	N	84	60 1		35
							92 9						
11		2310 X	2125	-0-	-185	-0-	108 1	1962 2	N	50	64 1		21
							55 9						
12		2387 X	2246	-0-	-141	-0-	109 1	2034 2	N	94	48 1		67
							103 9						
01		2046 X	1670	-0-	-376	-0-	84 1	1549 2	N	34	87 1		14
							37 9						
02		1988 X	1776	-0-	-212	-0-	95 1	1681 2	N	-0-	14 1		-0-

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140													
09		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	88 1	1221 2	Y	-0-			-0-
10		1581 N	1412	-0-	-169	-0-	96 1	1316 2	Y	-0-			-0-
11		1410 N	1188	-0-	-222	-0-	81 1	1107 2	Y	-0-			-0-
12		1364 N	1251	-0-	-113	-0-	85 1	1166 2	Y	-0-			-0-
01		1426 N	1208	-0-	-218	-0-	90 1	1118 2	Y	-0-			-0-
02		1120 N	976	-0-	-144	-0-	69 1	907 2	Y	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143													
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	231 2	N	7	10 1		1
							8 9						
10		279 N	88	-0-	-191	-0-	5 1	80 2	N	3	3 1		1
							3 9						
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	227 2	N	10	7 1		4
							11 9						
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	241 2	N	10	7 1		7
							11 9						
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	236 2	N	10	13 1		4
							11 9						
*02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	12 1	209 2	N	9	9 1		4
							10 9						

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530													
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	55 1	768 2	Y	-0-			-0-
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	36 1	490 2	Y	-0-			-0-
11		390 N	152	-0-	-238	-0-	10 1	142 2	Y	-0-			-0-
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	52 1	718 2	Y	-0-			-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	37 1	461 2	Y	-0-			-0-
*02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	31 1	398 2	Y	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
EL CORAZON RANCH		WELL #:		6		RRCID -> 223388		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788				
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		246 N	246	-0-	-0-	-0-	17 1	229 2	Y		-0-			-0-
10		279 N	253	-0-	-26	-0-	17 1	236 2	Y		-0-			-0-
11		240 N	210	-0-	-30	-0-	14 1	196 2	Y		-0-			-0-
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	16 1	223 2	Y		-0-			-0-
01		248 N	231	-0-	-17	-0-	17 1	214 2	Y		-0-			-0-
*02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	15 1	199 2	Y		-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		242		RRCID -> 223396		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173				
09		870 N	771	-0-	-99	-0-	42 1	729 2	N		-0-			3
10		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	120 1	2026 2	N		-0-			3
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	62 1	1134 2	N		-0-			3
12		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	95 1	1775 2	N		1			4
01		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1 9							
02		1120 N	927	-0-	-193	-0-	98 1	1791 2	N		-0-			4
							50 1	877 2	N		-0-			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		243		RRCID -> 223433		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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 #:		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-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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 #:		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-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		360 N	252	-0-	-108	-0-	13	1	232	2	N	6	7 1	1
							7	9						
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	7	5 1	3
							8	9						
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	7	7 1	3
							8	9						
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	N	10	6 1	7
							11	9						
01		341 N	312	-0-	-29	-0-	16	1	288	2	N	7	11 1	3
							8	9						
*02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	9	8 1	4
							10	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890														
09		840 N	828	-0-	-12	-0-	48	1	774	2	N	5		5
							6	9						
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	54	1	876	2	N	10	15 1	-0-
							11	9						
11		810 N	788	-0-	-22	-0-	45	1	737	2	N	5		5
							6	9						
12		868 N	843	-0-	-25	-0-	48	1	789	2	N	5	8 1	2
							6	9						
01		930 N	913	-0-	-17	-0-	55	1	848	2	N	9	9 1	2
							10	9						
*02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	N	9	10 1	1
							10	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659														
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-		-0-
							8	1	134	2	N	-0-		-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-		-0-
							12	1	196	2	N	-0-		-0-
11		150 N	110	-0-	-40	-0-	15	1	223	2	N	-0-		-0-
							25	1	387	2	N	-0-		-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
*02		412 N	412	-0-	-0-	-0-								-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440														
09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	67	1	1076	2	N	5		5
							6	9						
10		1085 N	980	-0-	-105	-0-	56	1	913	2	N	10	12 1	3
							11	9						
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	959	2	N	4		7
							4	9						
12		1178 N	893	-0-	-285	-0-	51	1	838	2	N	4	6 1	5
							4	9						
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	61	1	946	2	N	8	8 1	5
							9	9						
02		952 N	864	-0-	-88	-0-	52	1	804	2	N	7	8 1	4
							8	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
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)	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		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	61 1	1071 2	N	7	23 1			1
							8 9							
10		1116 N	1101	-0-	-15	-0-	61 1	1029 2	N	10	7 1			4
							11 9							
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	62 1	1128 2	N	9	9 1			4
							10 9							
12		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	66 1	1224 2	N	10	7 1			7
							11 9							
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	65 1	1195 2	N	10	13 1			4
							11 9							
*02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	61 1	1076 2	N	8	9 1			3
							9 9							

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		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	68 1	945 2	N	6			78
							7 9						
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	75 1	1024 2	N	11	15 1		74
							12 9						
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	70 1	963 2	N	5			79
							6 9						
12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	88 1	1214 2	N	5	9 1		75
							6 9						
01		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	90 1	1125 2	N	10	9 1		76
							11 9						
*02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	81 1	1068 2	N	8	10 1		74
							9 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		245	RRCID ->	226758	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7897 - 7907	
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	37 1	653 2	N	7	9 1		1
							8 9						
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	37 1	630 2	N	9	6 1		4
							10 9						
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	42 1	763 2	N	9	9 1		4
							10 9						
12		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	83 1	1546 2	N	10	7 1		7
							11 9						
01		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	134 1	2452 2	N	10	13 1		4
							11 9						
*02		2800 N	2868	-0-	68	68	153 1	2705 2	N	9	9 1		4
							10 9						

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	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954								
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	8	10 1	1
						9	9						
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	135	2	N	7	5 1	3
						8	9						
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	9	8 1	4
						10	9						
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	7	6 1	5
						8	9						
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	8	10 1	3
						9	9						
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	9	8 1	4
						10	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		265	RRCID -> 228568			COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7827 PERF. 6980 - 7004	
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-		-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-		-0-

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	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	102	1	1788	2	N	37	48 1	7
						41	9						
10	1829 N	1621	-0-	-208	-0-	90	1	1521	2	N	9	12 1	4
						10	9						
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	99	1	1797	2	N	12	11 1	5
						13	9						
12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	109	1	2025	2	N	49	19 1	35
						54	9						
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	110	1	2014	2	N	47	63 1	19
						52	9						
*02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	104	1	1835	2	N	45	45 1	19
						50	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		255	RRCID -> 229009			COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9070 PERF. 7922 - 7932	
09	2280 X	1930	-0-	-350	-0-	104	1	1826	2	N	-0-		2
10	2356 X	1841	-0-	-515	-0-	103	1	1738	2	N	-0-		2
11	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	125	1	2275	2	N	-0-		2
12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	131	1	2439	2	N	-0-		2
01	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	105	1	1919	2	N	-0-		2
02	2240 X	1746	-0-	-494	-0-	93	1	1653	2	N	-0-		2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-	-0-	
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-	-0-	
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-	-0-	
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	-0-	
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	-0-	
*02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	51	1	893	2	N	-0-	-0-
10		1054 N	935	-0-	-119	-0-	52	1	883	2	N	-0-	-0-
11		1050 N	894	-0-	-156	-0-	47	1	847	2	N	-0-	-0-
12		961 N	937	-0-	-24	-0-	48	1	889	2	N	-0-	-0-
01		930 N	920	-0-	-10	-0-	48	1	872	2	N	-0-	-0-
02		840 N	834	-0-	-6	-0-	45	1	789	2	N	-0-	-0-

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-	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

09		450 N	430	-0-	-20	-0-	23	1	399	2	N	7	10	1	1
							8	9							
10		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	154	1	2600	2	N	5	4	1	2
							6	9							
11		3000 N	6105	-0-	3105	3105	318	1	5774	2	N	12	9	1	5
							13	9							
12		3100 N	4516	-0-	1416	4521	227	1	4235	2	N	49	19	1	35
							54	9							
01		3100 N	1730	-0-	-1370	3151	87	1	1597	2	N	42	60	1	17
							46	9							
*02		3736 X	585	-0-	-3151	-0-	30	1	526	2	N	26	32	1	11
							29	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

09		2580 X	1943	-0-	-637	-0-	103	1	1803	2	N	34	45	1	6
							37	9							
10		2666 X	2109	-0-	-557	-0-	118	1	1981	2	N	9	11	1	4
							10	9							
11		2580 X	2348	-0-	-232	-0-	122	1	2213	2	N	12	11	1	5
							13	9							
12		2666 X	2501	-0-	-165	-0-	125	1	2322	2	N	49	19	1	35
							54	9							
01		2108 X	1969	-0-	-139	-0-	99	1	1820	2	N	45	62	1	18
							50	9							
*02		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	115	1	2043	2	N	45	44	1	19
							50	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	86	1	1392	2	N	6	6
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	7	9	1465	2	N	11	15 1
11	1500 N	1401	-0-	-99	-0-	12	9	1314	2	N	5	7
12	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	81	1	1396	2	N	5	9 1
01	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	6	9	1379	2	N	10	9 1
02	1316 N	1307	-0-	-9	-0-	89	1	1219	2	N	8	10 1
						11	9					
						79	1					
						9	9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698												
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	N	7	10 1
10	403 N	349	-0-	-54	-0-	8	9	321	2	N	8	6 1
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	N	10	9 1
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	9	9	329	2	N	10	7 1
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	18	1	286	2	N	10	13 1
02	336 N	227	-0-	-109	-0-	11	9	205	2	N	9	9 1
						16	1					
						11	9					
						12	1					
						10	9					

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871												
09	1050 N	939	-0-	-111	-0-	63	1	876	2	N	-0-	-0-
10	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	69	1	944	2	N	-0-	-0-
11	1110 N	943	-0-	-167	-0-	64	1	879	2	N	-0-	-0-
12	961 N	926	-0-	-35	-0-	63	1	863	2	N	-0-	-0-
01	1023 N	816	-0-	-207	-0-	61	1	755	2	N	-0-	-0-
02	868 N	810	-0-	-58	-0-	57	1	753	2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709												
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	N	-0-	-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	N	-0-	-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	N	5	5
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	6	9	368	2	N	5	8 1
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	22	1	590	2	N	9	9 1
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	6	9	294	2	N	6	7 1
						38	1					
						10	9					
						19	1					
						7	9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616												
09	150 N	28	-0-	-122	-0-	2	1	26	2	N	-0-	-0-
10	217 N	75	-0-	-142	-0-	4	1	71	2	N	-0-	-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	6	1	104	2	N	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-	-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	6	1	92	2	N	-0-	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		273	RRCID ->	233183	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	6823 - 6943	
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	690 N	566	-0-	-124	-0-	33 1	529 2	N	4				4
						4 9							
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	47 1	758 2	N	10	14 1			-0-
						11 9							
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	46 1	740 2	N	5				5
						6 9							
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	42 1	681 2	N	5	8 1			2
						6 9							
01	806 N	786	-0-	-20	-0-	47 1	729 2	N	9	9 1			2
						10 9							
02	728 N	684	-0-	-44	-0-	41 1	633 2	N	9	10 1			1
						10 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		280	RRCID ->	233987	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7504 - 7637	
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	95 1	1658 2	N	1				6
						1 9							
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	100 1	1684 2	N	-0-				6
						11 9							
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	98 1	1780 2	N	-0-				6
						10 9							
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	103 1	1915 2	N	-0-				6
						11 9							
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	101 1	1855 2	N	1				7
						1 9							
*02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	89 1	1578 2	N	-0-				7

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		283	RRCID ->	235056	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7499 - 8042	
09	150 N	81	-0-	-69	-0-	5 1	76 2	N	-0-				-0-
						5 1	72 2	N	46	46 1			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	51 9							
						3 1	43 2	N	-0-				-0-
11	180 N	46	-0-	-134	-0-	3 1	43 2	N	-0-				-0-
						7 1	111 2	N	-0-				-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N	-0-				-0-
						6 1	92 2	N	-0-				-0-
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	6 1	92 2	N	-0-				-0-
						6 1	92 2	N	-0-				-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		287	RRCID ->	235232	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6472 - 6492	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	2 1	10 2	N	-0-				-0-
						10 1	53 2	N	-0-				-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	33 2	N	-0-				-0-
						15 1	68 2	N	-0-				-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	15 1	68 2	N	-0-				-0-
						15 1	70 2	N	-0-				-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	44 2	N	-0-				-0-
						7 1	44 2	N	-0-				-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	44 2	N	-0-				-0-
						7 1	44 2	N	-0-				-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7 1	44 2	N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		281	RRCID ->	235894	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9596	PERF.	8384 - 8784	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
								N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
								N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
								N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
								N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
								N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		279	RRCID ->	236370	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	6724 - 7744	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	N	-0-				-0-
						3 1	56 2	N	-0-				-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-				-0-
						3 1	53 2	N	-0-				-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-				-0-
						3 1	53 2	N	-0-				-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	21 1	330 2	N	-0-				-0-
						14 1	222 2	N	-0-				-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14 1	222 2	N	-0-				-0-
						14 1	222 2	N	-0-				-0-
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 2	N	-0-				-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		294R	RRCID ->	236447	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 7442 - 7588				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		292	RRCID ->	236450	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8495	PERF. 8116 - 8145				
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-				1
10	186 N	65	-0-	-121	-0-	4	1	61	2	N	-0-				1
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	2	N	-0-				1
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-				1
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-				1
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-				1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		293	RRCID ->	236460	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8998	PERF. 7540 - 8010				
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 #:		297	RRCID ->	236930	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	8743	PERF. 7569 - 7578				
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	85	1	1499	2	N	39	50	1		7
						43	9								
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	88	1	1476	2	N	75	51	1		31
						83	9								
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	86	1	1556	2	N	52	61	1		22
						57	9								
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	84	1	1565	2	N	49	36	1		35
						54	9								
01	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	78	1	1424	2	N	47	63	1		19
						52	9								
02	1540 N	939	-0-	-601	-0-	48	1	855	2	N	33	38	1		14
						36	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		289	RRCID ->	237147	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8529	PERF. 7353 - 7484				
09	900 N	812	-0-	-88	-0-	47	1	758	2	N	6				6
						7	9								
10	899 N	226	-0-	-673	-0-	13	1	205	2	N	7	9	1		4
						8	9								
11	870 N	243	-0-	-627	-0-	14	1	223	2	N	5				9
						6	9								
12	837 N	301	-0-	-536	-0-	17	1	284	2	N	-0-				9
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	-0-				9
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-				9

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480 N	427	-0-	-53	-0-	23	1	397	2	N	6	8 1	1
						7	9						
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	N	8	6 1	3
						9	9						
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	N	7	7 1	3
						8	9						
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	N	7	5 1	5
						8	9						
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	615	2	N	8	10 1	3
						9	9						
02	448 N	352	-0-	-96	-0-	19	1	327	2	N	5	6 1	2
						6	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	724	2	N	7	10 1	1
						8	9						
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	663	2	N	10	7 1	4
						11	9						
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	N	9	9 1	4
						10	9						
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	N	10	7 1	7
						11	9						
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	784	2	N	10	13 1	4
						11	9						
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	N	9	9 1	4
						10	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

09	90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	45	2	N	7	10 1	1
						8	9						
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	41	2	N	3	3 1	1
						3	9						
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	10	7 1	4
						11	9						
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	10	7 1	7
						11	9						
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	10	13 1	4
						11	9						
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	6	7 1	3
						7	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		305	RRCID -> 240274			COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH	8213	PERF. 6342 - 7802	
M O	ALLOW 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	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	N	7	9	1	1
						8	9							
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	8	6	1	3
						9	9							
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	8	8	1	3
						9	9							
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	13	7	1	9
						14	9							
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	1	10	1	-0-
						1	9							
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	7	1	123	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		302	RRCID -> 240278			COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7174 - 7463	
09	1140 N	463	-0-	-677	-0-	25	1	431	2	N	6	8	1	1
						7	9							
10	1240 N	212	-0-	-1028	-0-	12	1	193	2	N	6	5	1	2
						7	9							
11	990 N	482	-0-	-508	-0-	25	1	449	2	N	7	6	1	3
						8	9							
12	465 N	311	-0-	-154	-0-	15	1	287	2	N	8	5	1	6
						9	9							
01	217 N	120	-0-	-97	-0-	6	1	114	2	N	-0-	6	1	-0-
						13	1	228	2	N	3	2	1	1
02	448 N	244	-0-	-204	-0-	3	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		307	RRCID -> 241004			COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH	8402	PERF. 7400 - 7996	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1	1
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-	1	1	-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-			-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		308	RRCID -> 241701			COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH	8241	PERF. 7375 - 7654	
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	50	1	814	2	N	4			4
						4	9							
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	93	1	1513	2	N	10	14	1	-0-
						11	9							
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	78	1	1275	2	N	4			4
						4	9							
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	73	1	1203	2	N	6	9	1	1
						7	9							
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	62	1	961	2	N	8	8	1	1
						9	9							
*02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	84	1	1292	2	N	7	8	1	-0-
						8	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		306	RRCID -> 241749			COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7774 - 7782	
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	2	N	-0-			-0-
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	2	N	-0-			-0-
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	2	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	7	1	123	2	N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
COATS				WELL #:	1	RRCID ->	241941	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	6198 - 6336		
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	390 N	321	-0-	-69	-0-		20	1	301	2	N	-0-			60
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-		23	1	356	2	N	-0-			60
11	330 N	283	-0-	-47	-0-		18	1	265	2	N	-0-			60
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-		22	1	345	2	N	-0-			60
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-		23	1	349	2	N	-0-			60
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-		21	1	332	2	N	-0-			60

COATS				WELL #:	2	RRCID ->	241942	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	6543 - 6561		
09	30 N	25	-0-	-5	-0-		2	1	23	2	N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-		3	1	41	2	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-		2	1	28	2	N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-		7	2			N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	309	RRCID ->	241986	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7150 - 7889		
09	30 N	23	-0-	-7	-0-		1	1	22	2	N	-0-			2
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	N	-0-			2
11	60 N	41	-0-	-19	-0-		2	1	39	2	N	-0-			2
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	N	-0-			2
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		4	1	64	2	N	-0-			2
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-		3	1	44	2	N	-0-			2

COATS				WELL #:	4	RRCID ->	242211	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	6388 - 6568		
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-		1	1	18	2	N	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-		2	1	27	2	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-		2	1	23	2	N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-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-

COATS				WELL #:	3	RRCID ->	242224	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6296 - 6306		
09	900 N	1	-0-	-899	-0-		1	2			N	-0-			30
10	806 N	298	-0-	-508	-0-		18	1	280	2	N	-0-			30
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-		34	1	490	2	N	-0-			30
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-		56	1	896	2	N	-0-			30
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-		54	1	837	2	N	-0-			30
*02	815 N	815	-0-	-0-	-0-		49	1	766	2	N	-0-			30

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	303	RRCID ->	243245	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8148 - 8456		
09	2250 N	2152	-0-	-98	-0-		115	1	2026	2	N	10	12	1	2
							11	9							
10	2201 N	1903	-0-	-298	-0-		104	1	1752	2	N	43	27	1	18
							47	9							
11	2010 N	1969	-0-	-41	-0-		100	1	1817	2	N	47	45	1	20
							52	9							
12	2232 N	2076	-0-	-156	-0-		105	1	1961	2	N	9	22	1	7
							10	9							
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		108	1	1973	2	N	10	13	1	4
							11	9							
*02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		103	1	1821	2	N	9	9	1	4
							10	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
COATS		WELL #:		5	RRCID ->	243246	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	6495 - 6840	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	8 1	118 2	N	-0-				39
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	7 1	116 2	N	-0-				39
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	6 1	91 2	N	-0-				39
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	6 1	102 2	N	-0-				39
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142 2	N	-0-				39
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2	N	-0-				39

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	322	RRCID ->	243917	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8328 - 8342
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	323	RRCID ->	244719	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	7944 - 8156
09	870 N	737	-0-	-133	-0-	40 1	697 2	N	-0-				2
10	1023 N	750	-0-	-273	-0-	42 1	708 2	N	-0-				2
11	900 N	444	-0-	-456	-0-	23 1	420 2	N	1				3
						1 9							
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	40 1	744 2	N	-0-				3
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	39 1	709 2	N	-0-				3
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	26 1	460 2	N	-0-				3

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	319	RRCID ->	246188	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	6572 - 6582
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142 2	N	-0-				-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	5 1	79 2	N	-0-				-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	5 1	86 2	N	-0-				-0-
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	4 1	60 2	N	-0-				-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	N	-0-				-0-
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	3 1	44 2	N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	310	RRCID ->	246195	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7279 - 7884
09	1170 N	1064	-0-	-106	-0-	57 1	999 2	N	7	10	1		1
						8 9							
10	837 N	600	-0-	-237	-0-	33 1	558 2	N	8	6	1		3
						9 9							
11	960 N	828	-0-	-132	-0-	43 1	774 2	N	10	9	1		4
						11 9							
12	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	51 1	950 2	N	10	7	1		7
						11 9							
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	46 1	849 2	N	10	13	1		4
						11 9							
02	784 N	782	-0-	-2	-0-	41 1	731 2	N	9	9	1		4
						10 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	298	RRCID ->	247143	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8676 - 8784
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	77 1	1352 2	N	-0-				4
10	1922 N	1072	-0-	-850	-0-	60 1	1012 2	N	-0-				4
11	1440 N	1009	-0-	-431	-0-	53 1	956 2	N	-0-				4
12	1488 N	622	-0-	-866	-0-	32 1	590 2	N	-0-				4
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	71 1	1309 2	N	-0-				4
*02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	52 1	922 2	N	-0-				4

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		326	RRCID ->	247386	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7115 - 8090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		325	RRCID ->	247408	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	7316 - 7778
09	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	127	1	2227 2	N	79	100 1	15
						87	9					
10	2294 N	1749	-0-	-545	-0-	94	1	1576 2	N	72	57 1	30
						79	9					
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	119	1	2160 2	N	97	86 1	41
						107	9					
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	113	1	2111 2	N	98	69 1	70
						108	9					
01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	113	1	2079 2	N	64	108 1	26
						70	9					
02	2072 N	1967	-0-	-105	-0-	101	1	1791 2	N	68	65 1	29
						75	9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		327	RRCID ->	247789	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	7903 - 8142
09	2880 X	2546	-0-	-334	-0-	137	1	2408 2	N	1		4
						1	9					
10	2976 X	2288	-0-	-688	-0-	128	1	2160 2	N	-0-		4
11	2670 X	2487	-0-	-183	-0-	130	1	2357 2	N	-0-		4
12	2635 X	2511	-0-	-124	-0-	128	1	2383 2	N	-0-		4
01	2635 X	2533	-0-	-102	-0-	131	1	2401 2	N	1		5
						1	9					
02	2380 X	2131	-0-	-249	-0-	114	1	2017 2	N	-0-		5

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		320	RRCID ->	247793	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7552 - 7704
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	8	1	131 2	N	1		1
						1	9					
10	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	36 2	N	2	2 1	1
						2	9					
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	390 2	N	4		5
						4	9					
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	7	1	107 2	N	2	3 1	4
						2	9					
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155 2	N	-0-		4
02	364 N	42	-0-	-322	-0-	3	1	39 2	N	-0-		4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		315	RRCID ->	247838	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7194 - 7286
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	514 2	N	5		5
						6	9					
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	433 2	N	10	14 1	1
						11	9					
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	362 2	N	5		6
						6	9					
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	345 2	N	5	8 1	3
						6	9					
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	309 2	N	7	7 1	3
						8	9					
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	8	1	128 2	N	4	5 1	2
						4	9					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
STANFORD, P. H.		WELL #:		6	RRCID ->	248331	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	8525 - 9319		
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		1483 N	1483	-0-	-0-	250	1	1214	2	N	17	83	1	72
						19	9							
10		1519 N	1387	-0-	-132	222	1	1125	2	N	36			108
						40	9							
11		1410 N	1170	-0-	-240	257	1	909	2	N	4			112
						4	9							
12		1519 N	1388	-0-	-131	247	1	1112	2	N	26	86	1	52
						29	9							
01		1395 N	1255	-0-	-140	171	1	1058	2	N	24			76
						26	9							
02		1092 N	975	-0-	-117	969	2	6	9	N	5			81

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	282	RRCID ->	248452	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	7858 - 8334	
09		1590 N	1313	-0-	-277	71	1	1242	2	N	-0-			4
						67	1	1127	2	N	-0-			4
10		1643 N	1194	-0-	-449	67	1	1127	2	N	-0-			4
						65	1	1182	2	N	-0-			4
11		1470 N	1247	-0-	-223	65	1	1182	2	N	-0-			4
						66	1	1232	2	N	-0-			4
12		1364 N	1298	-0-	-66	66	1	1232	2	N	-0-			4
						66	1	1204	2	N	-0-			4
01		1270 N	1270	-0-	-0-	66	1	1204	2	N	-0-			4
						73	1	1285	2	N	-0-			4
*02		1358 N	1358	-0-	-0-	73	1	1285	2	N	-0-			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	338	RRCID ->	251348	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	6664 - 6674	
09		155 N	155	-0-	-0-	25	1	130	2	N	-0-			-0-
						11	1	58	2	N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	11	1	58	2	N	-0-			-0-
						4	1	21	2	N	-0-			-0-
11		90 N	25	-0-	-65	4	1	21	2	N	-0-			-0-
						14	1	60	2	N	-0-			-0-
12		93 N	74	-0-	-19	14	1	60	2	N	-0-			-0-
						11	1	48	2	N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3	11	1	48	2	N	-0-			-0-
						16	1	95	2	N	-0-			-0-
*02		111 N	111	-0-	-0-	16	1	95	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	341	RRCID ->	252522	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	6468 - 6959	
09		1080 N	950	-0-	-130	151	1	799	2	N	-0-			-0-
						167	1	853	2	N	-0-			-0-
10		1020 N	1020	-0-	-0-	167	1	853	2	N	-0-			-0-
						181	1	840	2	N	-0-			-0-
11		1021 N	1021	-0-	-0-	181	1	840	2	N	-0-			-0-
						199	1	879	2	N	-0-			-0-
12		1078 N	1078	-0-	-0-	199	1	879	2	N	-0-			-0-
						189	1	863	2	N	-0-			-0-
01		1052 N	1052	-0-	-0-	189	1	863	2	N	-0-			-0-
						157	1	930	2	N	-0-			-0-
*02		1087 N	1087	-0-	-0-	157	1	930	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	340	RRCID ->	252798	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8846 - 9120	
09		2100 N	2085	-0-	-15	112	1	1973	2	N	-0-			2
						96	1	1619	2	N	-0-			2
10		2294 N	1715	-0-	-579	96	1	1619	2	N	-0-			2
						125	1	2236	2	N	-0-			2
11		2361 N	2361	-0-	-0-	125	1	2236	2	N	-0-			2
						110	1	2041	2	N	-0-			2
12		2170 N	2151	-0-	-19	110	1	2041	2	N	-0-			2
						109	1	2002	2	N	-0-			2
01		2111 N	2111	-0-	-0-	109	1	2002	2	N	-0-			2
						102	1	1811	2	N	-0-			2
02		2212 N	1913	-0-	-299	102	1	1811	2	N	-0-			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	339	RRCID ->	253512	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	7516 - 7981	
09		1742 N	1742	-0-	-0-	94	1	1648	2	N	-0-			2
						89	1	1497	2	N	-0-			2
10		1829 N	1586	-0-	-243	89	1	1497	2	N	-0-			2
						85	1	1536	2	N	-0-			2
11		1650 N	1621	-0-	-29	85	1	1536	2	N	-0-			2
						94	1	1751	2	N	-0-			2
12		1845 N	1845	-0-	-0-	94	1	1751	2	N	-0-			2
						95	1	1738	2	N	-0-			2
01		1833 N	1833	-0-	-0-	95	1	1738	2	N	-0-			2
						91	1	1608	2	N	-0-			2
*02		1699 N	1699	-0-	-0-	91	1	1608	2	N	-0-			2

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		346	RRCID ->	253514	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	8614 -	9450			
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-	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		337	RRCID ->	253923	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	7444 -	8138	
09	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	120	1	2105	2	N	7	23	1	1
						8	9							
10	2480 X	2007	-0-	-473	-0-	112	1	1884	2	N	10	7	1	4
						11	9							
11	2400 X	2194	-0-	-206	-0-	114	1	2070	2	N	9	9	1	4
						10	9							
12	2480 X	2316	-0-	-164	-0-	117	1	2188	2	N	10	7	1	7
						11	9							
01	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	118	1	2171	2	N	10	13	1	4
						11	9							
*02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	112	1	1987	2	N	9	9	1	4
						10	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	390 N	365	-0-	-25	-0-	20	1	345	2	N	-0-		-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	N	-0-		-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	N	-0-		-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-		-0-
01	527 N	202	-0-	-325	-0-	10	1	192	2	N	-0-		-0-
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	14	1	253	2	N	-0-		-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		343	RRCID ->	256405	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7306 - 7450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810 N	772	-0-	-38	-0-	51	1	714	2	N	6		6
10	837 N	802	-0-	-35	-0-	54	1	736	2	N	11	15 1	2
11	780 N	698	-0-	-82	-0-	47	1	645	2	N	5		7
12	806 N	493	-0-	-313	-0-	33	1	456	2	N	4	7 1	4
01	806 N	615	-0-	-191	-0-	46	1	560	2	N	8	8 1	4
02	644 N	507	-0-	-137	-0-	35	1	462	2	N	9	10 1	3

FINLEY, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	261121	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6826 - 6838	
09	1080 N	628	-0-	-452	-0-	99	1	523	2	N	5		6
10	806 N	691	-0-	-115	-0-	111	1	568	2	N	11	15 1	2
11	750 N	493	-0-	-257	-0-	86	1	400	2	N	6		8
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	122	1	539	2	N	-0-		8
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	125	1	574	2	N	-0-		8
*02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	134	1	795	2	N	-0-		8

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		22	RRCID ->	270826	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8422 - 8651	
09	4740 X	2793	-0-	-1947	-0-	448	1	2336	2	N	8		78
10	4061 X	3762	-0-	-299	-0-	392	1	3368	2	N	2		80
11	4080 X	3485	-0-	-595	-0-	448	1	2969	2	N	62	94 1	48
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-		48
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4256	2	36	9	N	33		81
*02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	121	1	3441	2	N	84	104 1	61

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		21	RRCID ->	270889	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8231 - 9179	
09	930 N	736	-0-	-194	-0-	117	1	610	2	N	8		74
10	992 N	796	-0-	-196	-0-	83	1	711	2	N	2		76
11	900 N	871	-0-	-29	-0-	105	1	698	2	N	62	90 1	48
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-		48
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	947	2	18	9	N	16		64
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	29	1	824	2	N	43	76 1	31

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		20	RRCID ->	271343	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	7860 - 8199	
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	74	1	307	2	N	-0-	1 1	-0-
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	61	1	202	2	N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	181	2	N	-0-		-0-
12	372 N	259	-0-	-113	-0-	51	1	208	2	N	-0-		-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	57	1	211	2	N	-0-		-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	38	1	157	2	N	-0-		-0-

BECCCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)		06585 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259										
BARNES ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 249874		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060				
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	120 N	118	-0-	-2	-0-	103	1	15	2	N	-0-	25
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	107	1	16	2	N	-0-	25
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	101	1	15	2	N	-0-	25
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	118	1	14	2	N	-0-	25
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	109	1	14	2	N	-0-	25
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	128	1	12	2	N	-0-	25

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 293		RRCID -> 242073		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BECCCERO CREEK (7000 WILCOX)		06585 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 129655		COMPL. DATE 08/18/1992		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.		06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
		561136									
		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			
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-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.//		561136													
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244618		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596							
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-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 01/25/2019		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9580 - 9707							
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-				-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-				-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-				-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-				-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	-0-				-0-
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-				-0-

BELLE JEFFERS (7550)		06928 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 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 RUSSELL-WINCH		WELL #: 10		RRCID -> 143764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27

RUSSELL - WINCH		WELL #: 13		RRCID -> 172477		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353							
09	2040 #	1574	-0-	-466	-0-	1554	2	20	9	Y	18	18	1		71
10	1643 #	1159	-0-	-484	-0-	1159	2			Y	-0-				71
11	1680 #	1379	-0-	-301	-0-	1379	2			Y	-0-				71
12	2069 R	2069	-0-	-0-	-0-	1986	2	83	9	Y	75	75	1		71
01	1976 R	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-				71
*02	1766 R	1766	-0-	-0-	-0-	1745	2	21	9	Y	19	19	1		71

BELLE PEPPER (LOBO 1)		06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				5

BELLE PEPPER (LOBO 1)		//CONT.//		06930 095	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
CULPEPPER		WELL #:		6	RRCID ->	214101	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 7057 - 7079				
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- 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-

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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

CULPEPPER		WELL #:		3	RRCID ->	139453	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 7956 - 8107				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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-	-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

BELLE PEPPER (LOBO 6) //CONT.// 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																	
CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-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		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11		9 X	-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		0 N	-0-	-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		36 N	36	-0-	-0-	-0-	22	1	14	2	N	-0-					56
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					56
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					56
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					56
01		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	3	N	102	102	1			56
*02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	112	9									
							22	1	174	3	N	48	48	1			56
							53	9									

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928																	
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEN BOLT (HOCKLEY)		//CONT.//		07001 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
HOFFMAN, R GU		WELL #:		8	RRCID ->	213075	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	5934 - 5962			
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	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-

HOFFMAN		WELL #:		7	RRCID ->	214076	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	5906 - 5918	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16	
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	15	1	11	2	N	-0-	16
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-	16
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-	16
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	16
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	352	1	227	2	N	-0-	-0-
10	527	N	251	-0-	-276	-0-	146	1	105	2	N	-0-	-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	270	1	229	2	N	-0-	-0-
12	527	N	177	-0-	-350	-0-	19	1	158	3	N	-0-	-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-	-0-
02	476	N	226	-0-	-250	-0-	29	1	197	3	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)		07003 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521										
MOSSER GU "A"		WELL #:		2	RRCID ->	157742	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	8571 - 8592
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

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)		07008 070		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
A. LEAL GU		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-

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)		//CONT.//		07008 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
HOFFMAN G. U.		WELL #:		16	RRCID ->	204780	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8768 - 8782		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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)				07008 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
LEAL, A. GU		WELL #:		1	RRCID ->	128562	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7622 - 7694		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2021														

ANTONIO LEAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279261	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7586 - 7604		
09	0 N	-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 #:		17	RRCID ->	282238	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	7657 - 7706		
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	117	1	75	2	N	-0-			44
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	451	1	325	2	N	-0-			44
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	309	1	263	2	N	-0-			44
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	364	3	N	-0-			44
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-			44
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	57	1	385	3	N	-0-			44

BEN BOLT, W. (4900)				07008 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
HOFFMAN FAMILY		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		
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

BENAVIDES (COLE, LOWER)		07078 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LEMCKE OIL & GAS LLC.		496235									
BLUNK, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 174856		COMPL. DATE 10/03/1999		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4494 - 4510	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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

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	2940 #	2930	-0-	-10	-0-	2905	2	25	9	N	44
10	3472	2866	-0-	-606	-0-	2840	2	26	9	N	68
11	3360	2706	-0-	-654	-0-	2682	2	24	9	N	90
12	3472	2698	-0-	-774	-0-	2675	2	23	9	N	111
01	3038 #	2725	-0-	-313	-0-	2704	2	21	9	N	130
02	2744 #	2540	-0-	-204	-0-	2519	2	21	9	N	149

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	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	775	-0-	775	-0-	775	2	7	9	Y	-0-
02	DLQ G-10	552	-0-	552	-0-	1327	2			Y	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 17		RRCID -> 146476		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8900 - 9304	
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	Y	-0-
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-
11	1050 N	776	-0-	-274	-0-	776	2			Y	-0-
12	992 N	651	-0-	-341	-0-	651	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	863	-0-	863	-0-	856	2	7	9	Y	-0-
02	DLQ G-10	746	-0-	746	-0-	1609	2			Y	-0-

BRUNI NORA		WELL #: 1		RRCID -> 171700		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9568 - 9590	
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	144
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	144
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	144
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	144
01	3100 N	3703	-0-	603	-0-	603	2	198	9	N	144
*02	2074 N	1471	-0-	-603	-0-	1471	2			N	144

ROTTERSMAN		WELL #: 24		RRCID -> 172435		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8530 - 9548	
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	118	2	1	9	Y	-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	107	-0-	107	-0-	107	2	1	9	Y	-0-
02	DLQ G-10	86	-0-	86	-0-	193	2			Y	-0-

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	* * 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-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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	803 N	803	-0-	-0-	-0-	52	1	751	2	Y	-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	Y	-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	61	1	998	2	Y	-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	50	1	785	2	Y	-0-
01	930 N	752	-0-	-178	-0-	48	1	704	2	Y	-0-
02	840 N	795	-0-	-45	-0-	48	1	747	2	Y	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7960 - 8170	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	544	2	Y	-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	Y	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	-0-
01	248 N	92	-0-	-156	-0-	6	1	86	2	Y	-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-

LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8930 - 9415	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	N	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	N	-0-
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8191 - 8256	
09	1290 N	1033	-0-	-257	-0-	1019	2	14	9	Y	13
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1264	2	22	9	Y	20
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1229	2	17	9	Y	15
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1353	2	15	9	Y	14
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1425	2	23	9	Y	21
*02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	918	2	18	9	Y	16

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8434 - 8553	
09	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	5999	2	79	9	Y	72
10	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5947	2	102	9	Y	93
11	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5613	2	75	9	Y	68
12	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6503	2	78	9	Y	71
01	6727 X	6580	-0-	-147	-0-	6474	2	106	9	Y	96
02	5684 X	4410	-0-	-1274	-0-	4323	2	87	9	Y	79

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 8482 - 8642	
09	3270 X	2285	-0-	-985	-0-	2255	2	30	9	Y	27
10	2759 X	2320	-0-	-439	-0-	2281	2	39	9	Y	35
11	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2523	2	33	9	Y	30
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3218	2	39	9	Y	35
01	3100 N	3109	-0-	9	9	3058	2	51	9	Y	46
*02	2480 N	2471	-0-	-9	-0-	2421	2	50	9	Y	45

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	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	121 1	1751 2	Y	-0-	-0-
10	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	182 1	2801 2	Y	-0-	-0-
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	114 1	1859 2	Y	-0-	-0-
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	146 1	2288 2	Y	-0-	-0-
01	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	192 1	2848 2	Y	-0-	-0-
02	2688 X	1684	-0-	-1004	-0-	102 1	1582 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226			
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	68 1	985 2	Y	11	12 1	2
						12 9					
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	49 1	755 2	Y	11	10 1	3
						12 9					
11	960 N	743	-0-	-217	-0-	42 1	692 2	Y	8	8 1	3
						9 9					
12	1116 N	904	-0-	-212	-0-	54 1	840 2	Y	9	9 1	3
						10 9					
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	35 1	512 2	Y	8	8 1	3
						9 9					
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23 1	357 2	Y	6	7 1	2
						7 9					

MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100		
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-	-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-	-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-	-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243			
09	810 N	724	-0-	-86	-0-	715 2	9 9	Y	8	9 1	1
10	837 N	712	-0-	-125	-0-	700 2	12 9	Y	11	9 1	3
11	810 N	766	-0-	-44	-0-	756 2	10 9	Y	9	9 1	3
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	771 2	10 9	Y	9	9 1	3
01	713 N	626	-0-	-87	-0-	615 2	11 9	Y	10	10 1	3
02	700 N	575	-0-	-125	-0-	563 2	12 9	Y	11	10 1	4

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988			
09	2160 X	1505	-0-	-655	-0-	1485 2	20 9	Y	18	20 1	2
10	2046 X	1117	-0-	-929	-0-	1098 2	19 9	Y	17	15 1	4
11	1740 X	1127	-0-	-613	-0-	1112 2	15 9	Y	14	13 1	5
12	1581 X	1381	-0-	-200	-0-	1364 2	17 9	Y	15	15 1	5
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1255 2	21 9	Y	19	18 1	6
*02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1347 2	28 9	Y	25	22 1	9

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1560 N	1418	-0-	-142	-0-			92	1	1326	2	Y	-0-			-0-
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-			95	1	1470	2	Y	-0-			-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-			96	1	1566	2	Y	-0-			-0-
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-			102	1	1596	2	Y	-0-			-0-
01	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-			102	1	1512	2	Y	-0-			-0-
*02	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-			96	1	1490	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577								
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-			2168	2	28	9	Y	25	24	1	7
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-			1670	2	29	9	Y	26	22	1	11
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-			1646	2	22	9	Y	20	20	1	11
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-			1211	2	14	9	Y	13	16	1	8
01	1705 N	602	-0-	-1103	-0-			592	2	10	9	Y	9	11	1	6
02	1540 N	1367	-0-	-173	-0-			1339	2	28	9	Y	25	20	1	11

CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260								
09	930 N	894	-0-	-36	-0-			894	2			Y	-0-			-0-
10	930 N	810	-0-	-120	-0-			810	2			Y	-0-			-0-
11	930 N	749	-0-	-181	-0-			749	2			Y	-0-			-0-
12	930 N	927	-0-	-3	-0-			927	2			Y	-0-			-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-			908	2			Y	-0-			-0-
*02	806 N	806	-0-	-0-	-0-			806	2			Y	-0-			-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574								
09	240 N	90	-0-	-150	-0-			89	2	1	9	Y	1	2	1	1
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-			467	2	8	9	Y	7	5	1	3
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-			414	2	6	9	Y	5	5	1	3
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-			236	2	3	9	Y	3	3	1	3
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-			205	2	3	9	Y	3	3	1	3
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-			409	2	8	9	Y	7	6	1	4

BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522								
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-			500	2	7	9	Y	6	6	1	1
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-			536	2	9	9	Y	8	7	1	2
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-			515	2	7	9	Y	6	6	1	2
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-			538	2	7	9	Y	6	6	1	2
01	558 N	554	-0-	-4	-0-			545	2	9	9	Y	8	7	1	3
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-			531	2	11	9	Y	10	9	1	4

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308								
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-			12	1	167	2	Y	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-			8	1	129	2	Y	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-			7	1	110	2	Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-			6	1	88	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-			5	1	69	2	Y	-0-			-0-
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-			10	1	153	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	1530 N	1429	-0-	-101	-0-	72	1	1357	2	N	-0-	126	
10	1426 N	649	-0-	-777	-0-	32	1	613	2	N	4	130	
						4	9						
11	1350 N	604	-0-	-746	-0-	30	1	574	2	N	-0-	130	
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	92	1	1586	2	N	3	133	
						3	9						
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	82	1	1188	2	N	16	149	
						18	9						
*02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	70	1	1020	2	N	-0-	149	

LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055					
09	600 N	524	-0-	-76	-0-	26	1	491	2	N	6	113	
						7	9						
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	N	-0-	113	
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	22	1	414	2	N	4	84	
						4	9				33 1		
12	527 N	338	-0-	-189	-0-	18	1	311	2	N	8	92	
						9	9						
01	558 N	296	-0-	-262	-0-	19	1	277	2	N	-0-	92	
02	420 N	284	-0-	-136	-0-	18	1	265	2	N	1	93	
						1	9						

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	1230 N	890	-0-	-340	-0-	879	2	11	9	Y	10	12	2
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	900	2	14	9	Y	13	11	4
11	1140 N	666	-0-	-474	-0-	657	2	9	9	Y	8	8	4
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1018	2	12	9	Y	11	10	5
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1030	2	17	9	Y	15	13	7
*02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	799	2	18	9	Y	16	14	9

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388					
09	4080 X	3627	-0-	-453	-0-	3582	2	45	9	Y	41	46	14
10	4216 X	3864	-0-	-352	-0-	3801	2	63	9	Y	57	47	24
11	4080 X	3936	-0-	-144	-0-	3886	2	50	9	Y	45	43	26
12	4216 X	3915	-0-	-301	-0-	3869	2	46	9	Y	42	44	24
01	2759 X	2754	-0-	-5	-0-	2711	2	43	9	Y	39	41	22
*02	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3059	2	63	9	Y	57	50	29

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418				
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	4380 X	4166	-0-	-214	-0-	269	1	3897	2	Y	-0-	-0-
10	4526 X	4228	-0-	-298	-0-	257	1	3971	2	Y	-0-	-0-
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	259	1	4243	2	Y	-0-	-0-
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	279	1	4383	2	Y	-0-	-0-
01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	281	1	4169	2	Y	-0-	-0-
02	4200 X	3684	-0-	-516	-0-	223	1	3461	2	Y	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571				
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	4	18
						4	9					
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	140	158
						154	9					
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	12	1	233	2	N	62	190 1 30
						68	9					
12	341 N	189	-0-	-152	-0-	10	1	179	2	N	-0-	30
01	372 N	176	-0-	-196	-0-	11	1	165	2	N	-0-	30
02	280 N	157	-0-	-123	-0-	10	1	147	2	N	-0-	30

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666				
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	626	2	615	9	Y	559	562 1 200
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	629	2	620	9	Y	564	527 1 237
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	661	2	821	9	Y	746	633 1 350
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	711	2	253	9	Y	230	556 1 24
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	645	2	702	9	Y	638	379 1 283
*02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	517	2	510	9	Y	464	562 1 185

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930				
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	21	1	310	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	20	1	315	2	Y	-0-	-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-	-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	-0-	-0-
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	17	1	257	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930				
09	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7846	2	100	9	Y	91	100 1 22
10	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7775	2	128	9	Y	116	97 1 41
11	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8172	2	105	9	Y	95	91 1 45
12	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	8302	2	98	9	Y	89	93 1 41
01	8525 X	8126	-0-	-399	-0-	7996	2	130	9	Y	118	109 1 50
02	7728 X	6693	-0-	-1035	-0-	6561	2	132	9	Y	120	113 1 57

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607				
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)														//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. E														WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 7518 - 7666	
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	1570	-0-	-1430	1024	100	1	1450	2	Y	18	20	1	8								
							20	9															
10		2525 N	1501	-0-	-1024	-0-	90	1	1387	2	Y	22	19	1	11								
							24	9															
11		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	71	1	1163	2	Y	15	15	1	11								
							17	9															
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	90	1	1416	2	Y	16	16	1	11								
							18	9															
01		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	120	1	1776	2	Y	28	24	1	15								
							31	9															
*02		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	89	1	1386	2	Y	27	25	1	17								
							30	9															
BENAVIDES, ROSA V. A2														WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 8436 - 8623	
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	392	2	6	9	Y	5	5	1	1								
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	401	2	7	9	Y	6	5	1	2								
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	Y	5	5	1	2								
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1	2								
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	431	2	7	9	Y	6	6	1	2								
02		392 N	300	-0-	-92	-0-	294	2	6	9	Y	5	5	1	2								
BENAVIDES, ROSA V. B														WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8634 - 8666	
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
BENAVIDES, ROSA V. B4														WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 7660 - 7953	
09		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	299	1	4324	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
10		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	280	1	4314	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
11		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	274	1	4492	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
12		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	290	1	4559	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
01		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	299	1	4435	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
02		4032 X	3906	-0-	-126	-0-	237	1	3669	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
EDUARDO														WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 9027		PERF. 8375 - 8395	
09		1050 N	713	-0-	-337	-0-	36	1	677	2	N	-0-	-0-	-0-	98								
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1	956	2	N	4	4	1	102								
							4	9															
11		870 N	788	-0-	-82	-0-	39	1	743	2	N	5	5	1	107								
							6	9															
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	836	2	N	3	3	1	110								
							3	9															
01		1023 N	765	-0-	-258	-0-	49	1	708	2	N	7	7	1	117								
							8	9															
02		728 N	650	-0-	-78	-0-	42	1	608	2	N	-0-	-0-	-0-	117								
BENAVIDES, ROSA V. B														WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 7854 - 7956	
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
01		310 N	148	-0-	-162	-0-	9	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
02		448 N	118	-0-	-330	-0-	7	1	111	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180	N	40	-0-	-140	-0-	2 1	38 2	N	-0-	40
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-	40
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 2	N	-0-	40
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-	40
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	40
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-	40

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742			
09	4980	X	4029	-0-	-951	-0-	3978 2	51 9	Y	46	9
10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4759 2	78 9	Y	71	23
11	4500	X	4001	-0-	-499	-0-	3950 2	51 9	Y	46	22
12	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	4193 2	51 9	Y	46	20
01	4836	X	3917	-0-	-919	-0-	3853 2	64 9	Y	58	24
02	4368	X	3435	-0-	-933	-0-	3367 2	68 9	Y	62	28

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503			
09	690	N	526	-0-	-164	-0-	137 1	388 2	Y	1	-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	188 1	506 2	Y	1	-0-
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	137 1	405 2	Y	2	1
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	125 1	413 2	Y	-0-	-0-
01	682	N	119	-0-	-563	-0-	29 1	90 2	Y	-0-	-0-
02	504	N	19	-0-	-485	-0-	5 1	14 2	Y	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435			
09	1590	N	1390	-0-	-200	-0-	69 1	1314 2	N	6	110
10	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	73 1	1420 2	N	-0-	110
11	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	65 1	1244 2	N	13	23
12	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	73 1	1268 2	N	-0-	23
01	1488	N	1253	-0-	-235	-0-	80 1	1154 2	N	17	40
02	1232	N	1125	-0-	-107	-0-	71 1	1037 2	N	15	55

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 (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

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	487 N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7 9	Y	6	7 1	6
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	476	2	9 9	Y	8	6 1	8
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	452	2	7 9	Y	6	6 1	8
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6 9	Y	5	5 1	8
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	520	2	9 9	Y	8	7 1	9
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9 9	Y	8	7 1	10

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, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

09	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	436	1	6321	2	Y	74	82 1	22
						81	9						
10	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	403	1	6211	2	Y	94	79 1	37
						103	9						
11	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	404	1	6610	2	Y	78	74 1	41
						86	9						
12	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	435	1	6824	2	Y	74	77 1	38
						81	9						
01	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	413	1	6119	2	Y	92	86 1	44
						101	9						
*02	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	395	1	6131	2	Y	114	101 1	57
						125	9						

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	85	1	1598	2	N	3		28
						3	9						
*10	1891 N	1676	-0-	-215	-0-	82	1	1594	2	N	-0-		28
*11	1650 N	1546	-0-	-104	-0-	77	1	1469	2	N	-0-		28
*12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	95	1	1650	2	N	-0-		28
*01	1674 N	1483	-0-	-191	-0-	96	1	1387	2	N	-0-		28
02	1456 N	1324	-0-	-132	-0-	84	1	1229	2	N	10		38
						11	9						

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	N	4		57
						4	9						
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	56	1	1083	2	N	2		59
						2	9						
*11	960 N	954	-0-	-6	-0-	47	1	905	2	N	2		61
						2	9						
*12	1085 N	924	-0-	-161	-0-	50	1	874	2	N	-0-		61
*01	1147 N	794	-0-	-353	-0-	51	1	743	2	N	-0-		61
02	896 N	738	-0-	-158	-0-	46	1	672	2	N	18		79
						20	9						

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH "L"			WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 9798		PERF. 9275 - 9550	
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	1440 N	1181	-0-	-259	-0-	291 1	820 2	Y	64	75 1	35	
						70 9						
10	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	294 1	792 2	Y	52	55 1	32	
						57 9						
11	1440 N	882	-0-	-558	-0-	204 1	605 2	Y	66	67 1	31	
						73 9						
12	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	264 1	875 2	Y	45	53 1	23	
						50 9						
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	384 1	1201 2	Y	40	38 1	25	
						44 9						
*02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	364 1	1084 2	Y	44	38 1	31	
						48 9						

BENAVIDES, ROSA V. D1			WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7927 - 7962	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
						85 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
						91 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
						91 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
						147 2	3 9	Y	3	2 1	1	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-							
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-							

VAQUILLAS RANCH "L"			WELL #: 137		RRCID -> 158325		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 9796		PERF. 9336 - 9491	
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	170 1	481 2	Y	32	34 1	14	
						35 9						
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	200 1	539 2	Y	31	29 1	16	
						34 9						
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	171 1	506 2	Y	48	44 1	20	
						53 9						
12	713 N	649	-0-	-64	-0-	148 1	489 2	Y	11	22 1	9	
						12 9						
01	775 N	660	-0-	-115	-0-	158 1	494 2	Y	7	10 1	6	
						8 9						
02	672 N	662	-0-	-10	-0-	164 1	489 2	Y	8	8 1	6	
						9 9						

LECHENGER			WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7540 - 8458	
09	2220 N	1984	-0-	-236	-0-	100 1	1882 2	N	2		61	
						2 9						
10	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	103 1	2003 2	N	-0-		61	
						90 1	1727 2	N	4		65	
*11	1950 N	1821	-0-	-129	-0-	4 9						
						90 1	1566 2	N	-0-		65	
*12	2046 N	1656	-0-	-390	-0-	94 1	1360 2	N	-0-		65	
						82 1	1193 2	N	-0-		65	
*01	2108 N	1454	-0-	-654	-0-							
02	1736 N	1275	-0-	-461	-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-	
								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-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870		
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	60 N	41	-0-	-19	-0-	11 1	30 2	Y	-0-	-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	10 1	28 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	3 1	9 2	Y	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	22 1	71 2	Y	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	17 1	54 2	Y	-0-	-0-
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	28 1	83 2	Y	-0-	-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338		
09	3660 X	2813	-0-	-847	-0-	2805 2	8 9	Y	7	38
10	3503 X	2909	-0-	-594	-0-	2906 2	3 9	Y	3	41
11	3210 X	2585	-0-	-625	-0-	2573 2	12 9	Y	11	27
12	3317 X	2607	-0-	-710	-0-	2595 2	12 9	Y	11	38
*01	2635 X	1824	-0-	-811	-0-	1802 2	22 9	Y	20	47
*02	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		Y	-0-	47

MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380		
09	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	11673 2	13 9	Y	12	48
10	12121 X	11284	-0-	-837	-0-	11278 2	6 9	Y	5	53
11	12150 X	12092	-0-	-58	-0-	12070 2	22 9	Y	20	40
12	12555 X	12443	-0-	-112	-0-	12376 2	67 9	Y	61	101
*01	12555 X	11658	-0-	-897	-0-	11536 2	122 9	Y	111	173
02	11284 X	8285	-0-	-2999	-0-	8285 2		Y	-0-	173

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558		
09	3000 N	1774	-0-	-1226	-0-	2801 115 1	1659 2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	1863	-0-	-1237	-0-	1564 113 1	1750 2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	2349	-0-	-651	-0-	913 135 1	2214 2	Y	-0-	-0-
12	2950 N	2037	-0-	-913	-0-	122 1	1915 2	Y	-0-	-0-
01	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	190 1	2813 2	Y	-0-	-0-
*02	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	157 1	2430 2	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508		
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1190 2	14 9	Y	13	62
10	1240 N	1110	-0-	-130	-0-	1063 2	47 9	Y	43	57
11	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	991 2	32 9	Y	29	39
12	1240 N	991	-0-	-249	-0-	976 2	15 9	Y	14	53
01	1240 X	1116	-0-	-124	-0-	1054 2	62 9	Y	56	61
02	1120 X	904	-0-	-216	-0-	904 2		Y	-0-	61

LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358		
09	420 N	347	-0-	-73	-0-	17 1	330 2	N	-0-	46
10	403 N	342	-0-	-61	-0-	17 1	325 2	N	-0-	46
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	15 1	280 2	N	-0-	46
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21 1	369 2	N	-0-	46
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	19 1	271 2	N	10	56
						11 9				
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19 1	279 2	N	-0-	56

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850				
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	493 N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7 9	Y	6	6 1	2	
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	536	2	9 9	Y	8	7 1	3	
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	598	2	8 9	Y	7	7 1	3	
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7 9	Y	6	7 1	2	
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	509	2	9 9	Y	8	7 1	3	
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	475	2	10 9	Y	9	8 1	4	

LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572				
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	72	1	1365	2	N	-0-	6	
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	74	1	1441	2	N	3	9	
*11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	2	N	5	14	
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	N	-0-	14	
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	589	2	N	-0-	14	
*02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	76	1	1108	2	N	-0-	14	

MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482				
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	6	2	67	9	Y	61	141	
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	27	168	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	100	125 1	143
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-	143	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143 1	-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996			TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690				
09	870 N	801	-0-	-69	-0-	791	2	10	9	Y	9	10 1	1
10	837 N	795	-0-	-42	-0-	782	2	13	9	Y	12	10 1	3
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	849	2	11	9	Y	10	10 1	3
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	882	2	11	9	Y	10	10 1	3
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	865	2	14	9	Y	13	12 1	4
02	812 N	757	-0-	-55	-0-	742	2	15	9	Y	14	13 1	5

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	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	Y	3	3 1	2
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	241	2	4	9	Y	4	3 1	3
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	Y	3	3 1	3
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	Y	3	3 1	3
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	235	2	3	9	Y	3	3 1	3
02	280 N	197	-0-	-83	-0-	193	2	4	9	Y	4	3 1	4

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LECHENGER		WELL #: 26		RRCID -> 161186		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968							
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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-		59
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-		59
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	32	58 1	33
								35	9						
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-		33
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-		33
02	280	N	193	-0-	-87	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-		33

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 1		RRCID -> 161460		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966							
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-		-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-		-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-		-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			Y	-0-		-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			Y	-0-		-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	-0-	19	2			Y	-0-		-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259							
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2	19 9	Y	17	80 1		40
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-		40
*07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-		40
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-		40
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-		40
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-		40
*11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-		40
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-		40
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-		40
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-		40

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440							
09	3420	X	3055	-0-	-365	-0-	-0-	3016	2	39 9	Y	35	39 1		5
10	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	-0-	3056	2	51 9	Y	46	39 1		12
11	3150	X	3014	-0-	-136	-0-	-0-	2975	2	39 9	Y	35	34 1		13
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	3307	2	40 9	Y	36	37 1		12
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	-0-	3290	2	54 9	Y	49	45 1		16
02	2856	X	2556	-0-	-300	-0-	-0-	2505	2	51 9	Y	46	44 1		18

CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900							
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	-0-	718	2			Y	-0-		-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-		-0-
11	750	N	672	-0-	-78	-0-	-0-	672	2			Y	-0-		-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-		-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-		-0-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	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-	-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-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299	
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	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		1
10	341 N	134	-0-	-207	-0-	134	2		1
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		1
12	558 N	396	-0-	-162	-0-	396	2		1
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		1
02	476 N	186	-0-	-290	-0-	186	2		1

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
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

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376	
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-

WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952	
09	750 N	719	-0-	-31	-0-	719	2	Y	-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	Y	-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	Y	-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	Y	-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	Y	-0-
02	756 N	682	-0-	-74	-0-	682	2	Y	-0-

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508	
09	4860 X	4136	-0-	-724	-0-	4136	2	Y	-0-
10	4805 X	4129	-0-	-676	-0-	4129	2	Y	-0-
*11	4530 X	4135	-0-	-395	-0-	4135	2	Y	-0-
*12	4681 X	4039	-0-	-642	-0-	4039	2	Y	-0-
*01	4495 X	3892	-0-	-603	-0-	3892	2	Y	-0-
02	3864 X	3400	-0-	-464	-0-	3400	2	Y	-0-

CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801	
09	840 N	775	-0-	-65	-0-	775	2	Y	-0-
10	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	2	Y	-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	Y	-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	Y	-0-
01	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2	Y	-0-
02	896 N	661	-0-	-235	-0-	661	2	Y	-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213	
09	17040 X	5697	-0-	-11343	-0-	5697	2	Y	-0-
10	17608 X	2034	-0-	-15574	-0-	2034	2	Y	-0-
11	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2	Y	-0-
12	10974 X	9359	-0-	-1615	-0-	9359	2	Y	-0-
*01	9145 X	8409	-0-	-736	-0-	8409	2	Y	-0-
02	9772 X	6831	-0-	-2941	-0-	6831	2	Y	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 7908 - 9004					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	1562	N	1404	-0-	-158	-0-	91 1	1313	2	Y	-0-				-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	87 1	1346	2	Y	-0-				-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	87 1	1427	2	Y	-0-				-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	93 1	1466	2	Y	-0-				-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	97 1	1442	2	Y	-0-				-0-
02	1400	N	1254	-0-	-146	-0-	76 1	1178	2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 8279 - 8300					
09	960	N	706	-0-	-254	-0-	46 1	660	2	Y	-0-				-0-
10	930	N	757	-0-	-173	-0-	46 1	711	2	Y	-0-				-0-
11	900	N	802	-0-	-98	-0-	46 1	756	2	Y	-0-				-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	48 1	755	2	Y	-0-				-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	48 1	715	2	Y	-0-				-0-
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	41 1	633	2	Y	-0-				-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8342 - 8347					
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	860 2	14 9	Y		13				65
10	961	N	886	-0-	-75	-0-	839 2	47 9	Y		43	49 1			59
11	900	N	868	-0-	-32	-0-	837 2	31 9	Y		28	47 1			40
12	899	N	817	-0-	-82	-0-	803 2	14 9	Y		13				53
01	899	N	835	-0-	-64	-0-	772 2	63 9	Y		57	48 1			62
02	812	N	686	-0-	-126	-0-	686 2		Y		-0-				62

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7738 - 7965					
09	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	225 1	3266 2	Y		38	41 1			20
10	3658	X	3612	-0-	-46	-0-	217 1	3340 2	Y		50	42 1			28
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	208 1	3413 2	Y		40	39 1			29
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	232 1	3642 2	Y		39	40 1			28
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	242 1	3588 2	Y		53	48 1			33
02	3416	X	3047	-0-	-369	-0-	181 1	2809 2	Y		52	49 1			36

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7422 - 8730					
09	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	65 1	946 2	Y		-0-				-0-
10	1116	N	959	-0-	-157	-0-	58 1	901 2	Y		-0-				-0-
11	930	N	811	-0-	-119	-0-	47 1	764 2	Y		-0-				-0-
12	1054	N	823	-0-	-231	-0-	49 1	774 2	Y		-0-				-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35 1	521 2	Y		-0-				-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25 1	386 2	Y		-0-				-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8795		PERF. 8487 - 8492					
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		13				60
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-			Y		43	48 1			55
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			Y		28	47 1			36
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		14				50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		56	47 1			59
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y		-0-				59

 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

M O	ALLOW 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	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1061	2	14	9	Y	13			63
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	935	2	47	9	Y	43	49	1	57
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	923	2	31	9	Y	28	47	1	38
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	982	2	14	9	Y	13			51
01	992 N	940	-0-	-52	-0-	877	2	63	9	Y	57	48	1	60
02	896 N	816	-0-	-80	-0-	816	2			Y	-0-			60

 LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-			27
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-			27
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-			27
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	2	N	-0-			27
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	13	1	192	2	N	-0-			27
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	11	1	156	2	N	-0-			27

 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-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

 LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

09	2280 N	2080	-0-	-200	-0-	104	1	1976	2	N	-0-			64
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	113	1	2187	2	N	-0-			64
11	2130 N	1972	-0-	-158	-0-	94	1	1810	2	N	62			126
						68	9							
12	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	113	1	1966	2	N	-0-			126
01	2294 N	1974	-0-	-320	-0-	128	1	1846	2	N	-0-			126
02	1848 N	1769	-0-	-79	-0-	113	1	1656	2	N	-0-			126

 LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	N	-0-			38
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-			38
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	2	N	-0-			38
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	N	-0-			38
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	N	-0-			38
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	N	-0-			38

 LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			28
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-			28
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	N	-0-			28
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-			28
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	-0-			28
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-			28

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	N	12			109
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	13	9	349	2	N	1			110
11	390 N	240	-0-	-150	-0-	1	9	228	2	N	-0-			110
12	372 N	303	-0-	-69	-0-	12	1	270	2	N	15			125
01	372 N	232	-0-	-140	-0-	16	1							125
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	9	217	2	N	-0-			125
						15	1	225	2	N	-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	240 N	197	-0-	-43	-0-	10	1	187	2	N	-0-			47
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	N	23			70
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	25	9	238	2	N	40			110
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	N	-0-			110
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	44	9	259	2	N	-0-			110
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	N	-0-			110
						18	1							
						20	1							
LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307					
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412					
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	N	-0-			99
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	N	-0-			99
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	N	-0-			99
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	N	-0-			99
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	2	N	-0-			99
02	308 N	156	-0-	-152	-0-	10	1	146	2	N	-0-			99

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415					
M O	ALLOW 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-	1	1	11	2	N	29			35
						32	9							
*10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			35
*11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			35
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			35
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			35
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			35
LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854					
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	241	306	1	182
						265	9							
10	372 N	44	-0-	-328	-0-	2	1	34	2	N	7			189
						8	9							
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	262	167	1	284
						288	9							
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	275	372	1	187
						303	9							
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	138	130	1	195
						152	9							
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	288	126	1	357
						317	9							
LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468					
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	N	-0-			127
						4	1	81	2	N	-0-			127
10	496 N	85	-0-	-411	-0-	18	1	343	2	N	-0-			127
						6	1	95	2	N	-0-			127
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	N	-0-			127
						21	1	307	2	N	-0-			127
12	496 N	101	-0-	-395	-0-									
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-									
02	336 N	328	-0-	-8	-0-									
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390					
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	45	1	654	2	Y	8	8	1	5
						9	9							
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	714	2	Y	11	9	1	7
						12	9							
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	701	2	Y	9	8	1	8
						10	9							
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	Y	9	9	1	8
						10	9							
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	51	1	750	2	Y	11	11	1	8
						12	9							
02	700 N	527	-0-	-173	-0-	31	1	486	2	Y	9	9	1	8
						10	9							
LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271					
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	18			55
						20	9							
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	10			65
						11	9							
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	N	10			75
						11	9							
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	N	15			90
						17	9							
01	713 N	605	-0-	-108	-0-	37	1	539	2	N	26			116
						29	9							
02	616 N	494	-0-	-122	-0-	31	1	448	2	N	14			130
						15	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	3000 N	6721	-0-	3721	7586	335	1 6339 2	N	43	184	1	18
10	14139 X	6553	-0-	-7586	-0-	47	9 318 1	N	54			72
11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	59	9 237 1	N	135			207
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	149	9 216 1	N	29	186	1	50
01	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	32	9 160 1	N	33			83
*02	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	36	9 179 1	N	37			120
						41	9					

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738				
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	81	1 1522 2	N	-0-			98
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	77	1 1492 2	N	-0-			98
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	67	1 1287 2	N	-0-			98
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	76	1 1319 2	N	-0-			98
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	82	1 1189 2	N	-0-			98
*02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	70	1 1021 2	N	-0-			98

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857				
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

LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800				
09	1290 N	1084	-0-	-206	-0-	54	1 1024 2	N	5			27
10	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	6	9 62 1	N	3			30
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	3	9 52 1	N	10			40
12	1116 N	924	-0-	-192	-0-	11	9 50 1	N	2			42
01	1271 N	996	-0-	-275	-0-	2	9 64 1	N	6			48
02	1008 N	811	-0-	-197	-0-	7	9 51 1	N	9			57
						10	9					

LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740				
09	450 N	371	-0-	-79	-0-	19	1 352 2	N	-0-			15
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26	1 510 2	N	-0-			15
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1 409 2	N	-0-			15
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	18	1 306 2	N	-0-			15
01	527 N	238	-0-	-289	-0-	15	1 223 2	N	-0-			15
02	392 N	193	-0-	-199	-0-	6	1 86 2	N	92			107
						101	9					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE			
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-	32		
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-	32		
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	N	-0-	32		
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	-0-	32		
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	N	-0-	32		
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	N	-0-	32		

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488						
09	2430 N	2381	-0-	-49	-0-	120	1	2261	2	N	-0-	14		
10	2511 N	2486	-0-	-25	-0-	122	1	2364	2	N	-0-	14		
11	2310 N	2261	-0-	-49	-0-	112	1	2149	2	N	-0-	14		
12	2449 N	2317	-0-	-132	-0-	126	1	2191	2	N	-0-	14		
01	2480 N	2090	-0-	-390	-0-	128	1	1857	2	N	95	82		
						105	9							
02	2100 N	1947	-0-	-153	-0-	125	1	1822	2	N	-0-	82		

LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400						
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-	66		
10	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-	66		
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-	66		
12	217 N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	2	N	-0-	66		
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-	66		
02	168 N	1	-0-	-167	-0-	1	2			N	-0-	66		

LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544						
09	2280 N	2100	-0-	-180	-0-	105	1	1981	2	N	13	47	1	53
						14	9							
10	2356 N	2171	-0-	-185	-0-	106	1	2047	2	N	16			69
						18	9							
11	2220 N	1878	-0-	-342	-0-	92	1	1776	2	N	9	6	1	72
						10	9							
12	2170 N	1917	-0-	-253	-0-	104	1	1799	2	N	13			85
						14	9							
01	2170 N	1901	-0-	-269	-0-	112	1	1627	2	N	147	61	1	171
						162	9							
02	1764 N	1664	-0-	-100	-0-	106	1	1547	2	N	10	67	1	114
						11	9							

ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262						
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			39
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			39
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			39
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			39
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			39

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680						
09	3000 N	1914	-0-	-1086	2763	124	1	1790	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1853	-0-	-1247	1516	113	1	1740	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1713	-0-	-1287	229	99	1	1614	2	Y	-0-			-0-
12	2077 N	1848	-0-	-229	-0-	111	1	1737	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	112	1	1666	2	Y	-0-			-0-
02	1596 N	1217	-0-	-379	-0-	74	1	1143	2	Y	-0-			-0-

 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

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	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	1553	2	20	9	Y	18	20	1	3
10	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	1511	2	25	9	Y	23	19	1	7
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1587	2	21	9	Y	19	18	1	8
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1639	2	20	9	Y	18	18	1	8
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1635	2	26	9	Y	24	22	1	10
02	1512 N	1453	-0-	-59	-0-	1424	2	29	9	Y	26	24	1	12

 ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	55	1	1042	2	N	-0-	-0-	-0-	162
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	60	1	1169	2	N	-0-	-0-	-0-	162
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1026	2	N	-0-	-0-	-0-	162
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	N	-0-	-0-	-0-	162
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	61	1	876	2	N	-0-	162	1	-0-
*02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

 BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	22	1	349	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	201	-0-	-107	-0-	12	1	189	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

 LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

09	150 N	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	N	-0-	-0-	-0-	92
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-	-0-	92
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-	-0-	-0-	92
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-	-0-	-0-	92
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	41	-0-	-0-	133
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	45	9	15	1	213	2	N	-0-	133

 ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

 BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

09	600 N	323	-0-	-277	-0-	319	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
10	651 N	337	-0-	-314	-0-	331	2	6	9	Y	5	4	1	1
11	510 N	368	-0-	-142	-0-	364	2	4	9	Y	4	4	1	1
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	374	2	4	9	Y	4	4	1	1
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	325	2	7	9	Y	6	5	1	2

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	59 1	1113 2	N	3			25
10	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	3 9						
11	1170 N	965	-0-	-205	-0-	58 1	1117 2	N	-0-			25
12	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	47 1	912 2	N	5			30
01	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	6 9						
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	59 1	1030 2	N	2			32
						2 9						
						65 1	947 2	N	3			35
						3 9						
						60 1	881 2	N	8			43
						9 9						

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813			
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	51 1	956 2	N	-0-			-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	56 1	1079 2	N	-0-			-0-
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	46 1	876 2	N	-0-			-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	55 1	955 2	N	-0-			-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	61 1	876 2	N	-0-			-0-
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	54 1	795 2	N	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415			
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15 1	290 2	N	-0-	95 1		72
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	11 1	209 2	N	-0-			72
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	9 1	176 2	N	-0-			72
12	310 N	150	-0-	-160	-0-	8 1	142 2	N	-0-			72
01	217 N	38	-0-	-179	-0-	2 1	34 2	N	2			74
						2 9						
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	149 2	N	13			87
						14 9						

LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968			
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	34 1	635 2	N	-0-			54
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21 1	415 2	N	-0-			54
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	25 1	486 2	N	-0-			54
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24 1	412 2	N	-0-			54
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	28 1	399 2	N	1			55
						1 9						
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25 1	366 2	N	2			57
						2 9						

LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001			
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16 1	307 2	N	-0-			23
10	186 N	113	-0-	-73	-0-	5 1	95 2	N	12			35
						13 9						
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15 1	291 2	N	-0-			35
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	23 1	391 2	N	-0-			35
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10 1	142 2	N	2			37
						2 9						
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 2	N	-0-			37

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375							
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			78
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			78
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-			78
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-			78
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			78
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			78

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-	-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-

BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219							
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034							
09	3780 X	3689	-0-	-91	-0-	-0-	238	1	3451	2	Y	-0-			-0-
10	3906 X	3631	-0-	-275	-0-	-0-	221	1	3410	2	Y	-0-			-0-
11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	3902	2	Y	-0-			-0-
12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	4005	2	Y	-0-			-0-
01	4278 X	4015	-0-	-263	-0-	-0-	254	1	3761	2	Y	-0-			-0-
02	3864 X	3281	-0-	-583	-0-	-0-	199	1	3082	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574							
09	1020 N	839	-0-	-181	-0-	-0-	828	2	11	9	Y	10	11	1	4
10	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	-0-	1006	2	17	9	Y	15	12	1	7
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2	12	9	Y	11	11	1	7
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2	12	9	Y	11	11	1	7
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2	21	9	Y	19	16	1	10
*02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2	22	9	Y	20	18	1	12

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188							
09	7050 X	6116	-0-	-934	-0-	-0-	6039	2	77	9	Y	70	78	1	24
10	7285 X	6160	-0-	-1125	-0-	-0-	6059	2	101	9	Y	92	77	1	39
11	6570 X	6144	-0-	-426	-0-	-0-	6065	2	79	9	Y	72	69	1	42
12	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	-0-	6669	2	80	9	Y	73	74	1	41
01	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	-0-	6646	2	109	9	Y	99	90	1	50
02	5740 X	5393	-0-	-347	-0-	-0-	5285	2	108	9	Y	98	93	1	55

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761							
09	6060 X	5732	-0-	-328	-0-	-0-	5660	2	72	9	Y	65	72	1	18
10	5983 X	5830	-0-	-153	-0-	-0-	5735	2	95	9	Y	86	72	1	32
11	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	-0-	6253	2	80	9	Y	73	69	1	36
12	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	-0-	6468	2	78	9	Y	71	72	1	35
01	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	-0-	6343	2	105	9	Y	95	87	1	43
02	5908 X	5111	-0-	-797	-0-	-0-	5008	2	103	9	Y	94	89	1	48

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	421	-0-	-59	-0-	27 1	394 2	Y	-0-		-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27 1	424 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	26 1	421 2	Y	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	30 1	471 2	Y	-0-		-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	31 1	461 2	Y	-0-		-0-
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26 1	400 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692			
09	810 N	782	-0-	-28	-0-	772 2	10 9	Y	9	10 1	4
10	899 N	794	-0-	-105	-0-	781 2	13 9	Y	12	10 1	6
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	832 2	11 9	Y	10	10 1	6
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	862 2	11 9	Y	10	10 1	6
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	839 2	14 9	Y	13	12 1	7
02	784 N	736	-0-	-48	-0-	721 2	15 9	Y	14	13 1	8

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906			
09	4050 X	3658	-0-	-392	-0-	3612 2	46 9	Y	42	46 1	9
10	4030 X	3743	-0-	-287	-0-	3682 2	61 9	Y	55	46 1	18
11	3900 X	3702	-0-	-198	-0-	3655 2	47 9	Y	43	41 1	20
12	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3981 2	48 9	Y	44	44 1	20
01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3841 2	64 9	Y	58	53 1	25
02	3444 X	3217	-0-	-227	-0-	3152 2	65 9	Y	59	56 1	28

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069			
09	1530 N	1296	-0-	-234	-0-	84 1	1212 2	Y	-0-		-0-
10	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	80 1	1231 2	Y	-0-		-0-
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	84 1	1372 2	Y	-0-		-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	83 1	1309 2	Y	-0-		-0-
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	92 1	1357 2	Y	-0-		-0-
02	1232 N	1210	-0-	-22	-0-	73 1	1137 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052			
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2417 2	31 9	Y	28	23 1	6
10	3100 N	4061	-0-	961	-0-	3996 2	65 9	Y	59	44 1	21
11	3000 N	3926	-0-	926	1887	3876 2	50 9	Y	45	42 1	24
12	3100 N	3745	-0-	645	2532	3701 2	44 9	Y	40	42 1	22
01	6074 X	3542	-0-	-2532	-0-	3485 2	57 9	Y	52	48 1	26
02	3668 X	2808	-0-	-860	-0-	2752 2	56 9	Y	51	49 1	28

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838			
09	5430 X	4433	-0-	-997	-0-	286 1	4147 2	Y	-0-		-0-
10	5580 X	4271	-0-	-1309	-0-	260 1	4011 2	Y	-0-		-0-
11	5130 X	4504	-0-	-626	-0-	259 1	4245 2	Y	-0-		-0-
12	5239 X	4534	-0-	-705	-0-	272 1	4262 2	Y	-0-		-0-
01	5053 X	4336	-0-	-717	-0-	274 1	4062 2	Y	-0-		-0-
02	4200 X	3741	-0-	-459	-0-	227 1	3514 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271			
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	49 2	2 9	Y	2	2 1	1
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2		Y	-0-	1 1	-0-
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100 2	2 9	Y	2	1 1	1

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538				
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	1260 X	908	-0-	-352	-0-	908	2	N	-0-			-0-
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2	N	-0-			-0-
11	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2	N	-0-			-0-
12	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2	N	-0-			-0-
01	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2	N	-0-			-0-
*02	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	N	-0-			-0-

MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498				
*03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
*04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
*05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
*06	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
*07	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
*08	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
*09	1350 N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
*10	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
*11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-			-0-
*12	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
*01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
*02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	107	118	9	107

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276						
09	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2696	2	35	9	Y	32	33	1	6
10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2551	2	43	9	Y	39	33	1	12
11	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2952	2	39	9	Y	35	33	1	14
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2275	2	28	9	Y	25	29	1	10
01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2906	2	48	9	Y	44	38	1	16
02	2800 X	2692	-0-	-108	-0-	2639	2	53	9	Y	48	44	1	20

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743						
09	1320 N	1267	-0-	-53	-0-	82	1	1185	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	81	1	1254	2	Y	-0-			-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	83	1	1365	2	Y	-0-			-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	85	1	1337	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	80	1	1189	2	Y	-0-			-0-
02	1176 N	955	-0-	-221	-0-	58	1	897	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892						
09	17240 X	3826	-0-	-13414	-0-	244	1	3538	2	Y	40	47	1	9
						44	9							
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	248	1	3825	2	Y	57	47	1	19
						63	9							
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	225	1	3688	2	Y	43	42	1	20
						47	9							
12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	229	1	3599	2	Y	39	42	1	17
						43	9							
01	4619 X	3787	-0-	-832	-0-	236	1	3494	2	Y	52	48	1	21
						57	9							
02	3724 X	2284	-0-	-1440	-0-	136	1	2103	2	Y	41	42	1	20
						45	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
AN/CY	BENAVIDES F	WELL #:	105	RRCID ->	235981	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	9493	PERF. 8880 - 8985
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	PROD	AMT	CODE	
09	2730 X	1615	-0-	-1115	-0-	104 1	1511 2	Y	-0-	-0-
10	2635 X	2212	-0-	-423	-0-	135 1	2077 2	Y	-0-	-0-
11	2400 X	2215	-0-	-185	-0-	127 1	2088 2	Y	-0-	-0-
12	2201 X	1199	-0-	-1002	-0-	72 1	1127 2	Y	-0-	-0-
01	1922 N	961	-0-	-961	-0-	61 1	900 2	Y	-0-	-0-
*02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	128 1	1992 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #:		111	RRCID ->	238404	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	9169	PERF. 8512 - 8576
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22 1	324 2	Y	-0-	-0-	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	-0-	-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	Y	-0-	-0-	
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	Y	-0-	-0-	
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11 1	163 2	Y	-0-	-0-	
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 2	Y	-0-	-0-	

ROSA V BENAVIDES A2		WELL #:		112	RRCID ->	243733	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8594 - 8680
09	690 N	517	-0-	-173	-0-	510 2	7 9	Y	6	7 1	1
10	682 N	526	-0-	-156	-0-	517 2	9 9	Y	8	7 1	2
11	720 N	478	-0-	-242	-0-	472 2	6 9	Y	5	5 1	2
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	470 2	6 9	Y	5	6 1	1
01	527 N	460	-0-	-67	-0-	452 2	8 9	Y	7	7 1	1
02	448 N	385	-0-	-63	-0-	377 2	8 9	Y	7	7 1	1

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #:		118	RRCID ->	252113	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	9101	PERF. 8516 - 8628
09	2430 N	2406	-0-	-24	-0-	2376 2	30 9	Y	27	30 1	11
10	2604 N	2459	-0-	-145	-0-	2419 2	40 9	Y	36	30 1	17
11	2460 N	2033	-0-	-427	-0-	2008 2	25 9	Y	23	24 1	16
12	2480 N	2158	-0-	-322	-0-	2133 2	25 9	Y	23	24 1	15
01	2449 N	2249	-0-	-200	-0-	2213 2	36 9	Y	33	30 1	18
*02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2080 2	43 9	Y	39	35 1	22

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #:		113	RRCID ->	253924	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	9121	PERF. 8764 - 8804
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135 2	2 9	Y	2	2 1	5
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	128 2	2 9	Y	2	2 1	5
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125 2	2 9	Y	2	1 1	6
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	Y	1	2 1	5
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	264 2	4 9	Y	4	3 1	6
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126 2	2 9	Y	2	3 1	5

CAVAZOS		WELL #:		1	RRCID ->	255206	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 8518 - 8578
09	510 N	291	-0-	-219	-0-	21 1	270 2	N	-0-	1 1	196
10	558 N	504	-0-	-54	-0-	30 1	437 2	N	34	180 1	50
						37 9					
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	39 1	546 2	N	44	1 1	93
						48 9					
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31 1	533 2	N	19		112
						21 9					
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30 1	457 2	N	12	1 1	123
						13 9					
02	588 N	513	-0-	-75	-0-	32 1	469 2	N	11	1 1	133
						12 9					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	212	2	2 9	87
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2		87
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2		87
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		87
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		87
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165	2		87

KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 3		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736	
09	4500 X	3296	-0-	-1204	-0-	3282	2	14 9	69
10	4650 X	4558	-0-	-92	-0-	4538	2	20 9	87
11	4500 X	3579	-0-	-921	-0-	3551	2	28 9	112
12	4650 X	3494	-0-	-1156	-0-	3457	2	37 9	146
01	4557 X	3141	-0-	-1416	-0-	3116	2	25 9	86
02	4116 X	3920	-0-	-196	-0-	3889	2	31 9	114

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066	
09	2340 X	319	-0-	-2021	-0-	316	2	3 9	38
10	620 N	163	-0-	-457	-0-	162	2	1 9	39
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	514	2	7 9	45
12	341 N	101	-0-	-240	-0-	99	2	2 9	47
01	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2		24
02	476 N	102	-0-	-374	-0-	101	2	1 9	25

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-
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-

K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532	
09	T. A.	-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-

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-
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-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
K & H FEE "1575"		WELL #: 8		RRCID -> 159620		COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244			
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	597 N	597	-0-	-0-	-0-	586 2	11 9	Y	10			110
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	927 2	18 9	Y	16			126
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	940 2	6 9	Y	5			131
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	803 2	28 9	Y	25			156
01	930 N	755	-0-	-175	-0-	723 2	32 9	Y	29	171 1		14
02	896 N	709	-0-	-187	-0-	694 2	15 9	Y	14			28

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 4		RRCID -> 159779		COMPL. DATE 12/12/2016			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738			
09	3480 X	2598	-0-	-882	-0-	2581 2	17 9	Y	15	74 1		68
10	3472 X	3424	-0-	-48	-0-	3406 2	18 9	Y	16			84
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3273 2	28 9	Y	25			109
12	3379 X	3080	-0-	-299	-0-	3043 2	37 9	Y	34			143
01	3410 X	3199	-0-	-211	-0-	3169 2	30 9	Y	27	83 1		87
02	3080 X	2607	-0-	-473	-0-	2584 2	23 9	Y	21			108

K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390			
09	T. A.	1416	-0-	1416	1416	1412 2	4 9	Y	4			4
10	T. A.	1715	-0-	1715	3131	1715 2		Y	-0-			4
11	T. A.	344	-0-	344	3475	344 2		Y	-0-			4
12	4247 X	772	-0-	-3475	-0-	772 2		Y	-0-			4
01	1705 X	430	-0-	-1275	-0-	430 2		Y	-0-	4 1		-0-
02	1540 X	42	-0-	-1498	-0-	42 2		Y	-0-			-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432			
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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263			
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		Y	-0-			-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		Y	-0-			-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		Y	-0-			-0-
12	1178 N	932	-0-	-246	-0-	932 2		Y	-0-			-0-
01	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	1091 2		Y	-0-			-0-
02	1064 N	758	-0-	-306	-0-	758 2		Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02	DLQ	G-10	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02	DLQ	G-10	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	DLQ	G-10	-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

BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #:		2	RRCID ->	141846	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8693 - 8726
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		5	RRCID ->	145723	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	7858 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	129445	COMPL. DATE	04/09/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8134 - 8453
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	16	1	277	2	N	-0-
11	360	N	179	-0-	-181	-0-	9	1	170	2	N	-0-
12	372	N	193	-0-	-179	-0-	10	1	183	2	N	-0-
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	11	1	202	2	N	-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	8	1	140	2	N	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 143357		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794			
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	450 N	416	-0-	-34	-0-	22	1	394	2	N	-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	2	N	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	N	-0-
12	434 N	263	-0-	-171	-0-	13	1	250	2	N	-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	2	N	-0-
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	N	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 143917		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214			
09	2610 N	2559	-0-	-51	-0-	138	1	2421	2	N	-0-
10	2821 N	2380	-0-	-441	-0-	133	1	2247	2	N	-0-
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	133	1	2409	2	N	-0-
12	2635 N	2602	-0-	-33	-0-	133	1	2469	2	N	-0-
01	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	118	1	2163	2	N	-0-
02	2380 N	2317	-0-	-63	-0-	124	1	2193	2	N	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 144934		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946			
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	N	-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	N	-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	15	1	280	2	N	-0-
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	N	-0-

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-
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-

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-
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-

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
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

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
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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	96	1	1679	2	N	-0-		-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	65	1	1093	2	N	-0-		-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	70	1	1279	2	N	-0-		-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	66	1	1222	2	N	-0-		-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	2	N	-0-		-0-
*02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	N	-0-		-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

09	1080 N	722	-0-	-358	-0-	600	1	122	2	N	-0-		20
10	1333 N	939	-0-	-394	-0-	600	1	339	2	N	-0-		20
11	780 N	5	-0-	-775	-0-	5	2			N	-0-		20
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	600	1	377	2	N	-0-		20
01	930 N	53	-0-	-877	-0-	53	2			N	-0-		20
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	823	2	47	9	N	43		63

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

09	90 N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	N	-0-		5
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		5
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-		5
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-		5
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-		5
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-		5

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
 MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

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	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
 MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		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

OIL AND GAS DIVISION

BERRY (6100-E)		07368 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
HURD ENTERPRISES, LTD. BLACKBERRY		419886								
WELL #:		1		RRCID -> 288957		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6062 - 6114		
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	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	660 #	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
10	124 #	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11	120 #	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12	124 #	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2022										

BERRY R. COX (H-2)		07387 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. GONZALEZ, RUBEN		411736								
WELL #:		8		RRCID -> 178009		COMPL. DATE 04/09/2000		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1)		07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. GONZALEZ, RUBEN		411736								
WELL #:		11		RRCID -> 234921		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT)		07387 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
COX, MARTIN REGAN ARMSTRONG RANCH 'A'		185995								
WELL #:		1		RRCID -> 236536		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394		
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-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)		07387 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COX, MARTIN REGAN ARMSTRONG, FRANK		185995								
WELL #:		1 D		RRCID -> 125753		COMPL. DATE 10/21/1987		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835		
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-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 197943		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992
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-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 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	ALLOW CODE	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

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

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	296	1	1404	2	N	-0-					-0-
10	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	282	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	307	1	1575	2	N	-0-					-0-
12	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	272	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	267	1	1120	2	N	-0-					-0-
02	1512 N	1405	-0-	-107	-0-	268	1	1137	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

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

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995												
ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072												
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-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620												
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 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250												
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-		-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072												
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-		-0-
10	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2	N	-0-		-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-		-0-
12	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2	N	-0-		-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-		-0-
02	1064	N	1005	-0-	-59	-0-	1005	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)	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		3079 R	3079	-0-	-0-	-0-	537 1	2542 2	N	-0-			-0-
10		3108 R	3108	-0-	-0-	-0-	580 1	2528 2	N	-0-			-0-
11		3268	3239	-0-	-29	-0-	527 1	2712 2	N	-0-			-0-
12		3285 R	3285	-0-	-0-	-0-	590 1	2695 2	N	-0-			-0-
01		3193 #	3090	-0-	-103	-0-	595 1	2495 2	N	-0-			-0-
02		2996	2669	-0-	-327	-0-	510 1	2159 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

09		0	62812	-0-	62812	258573	62812 2		N	-0-			-0-
10		108280	46013	-0-	-62267	196306	46013 2		N	-0-			-0-
11		162420	33377	-0-	-129043	67263	33377 2		N	-0-			-0-
12		167834	27497	-0-	-140337	-0-	27497 2		N	-0-			-0-
01		167834	25359	-0-	-142475	-0-	1330 1	24029 2	N	-0-			-0-
02		151592	NO RPT	-0-	-151592	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	58 1	709 2	N	-0-	12 1		48
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	62 1	683 2	N	-0-			48
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	49 1	641 2	N	2			50
							2 9						
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	56 1	643 2	N	-0-			50
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	57 1	647 2	N	-0-			50
*02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	52 1	602 2	N	-0-			50

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	14 1	151 2	Y	-0-	2 1		-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	10 1	105 2	Y	-0-			-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	7 1	74 2	Y	-0-			-0-
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	26 1	278 2	Y	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	Y	-0-			-0-
*02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	14 1	136 2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

09		1170 N	964	-0-	-206	-0-	72 1	892 2	Y	-0-			-0-
10		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	110 1	1227 2	Y	-0-			-0-
11		1050 N	924	-0-	-126	-0-	66 1	858 2	Y	-0-			-0-
12		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	121 1	1383 2	Y	-0-			-0-
01		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	125 1	1423 2	Y	-0-			-0-
*02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	102 1	1197 2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

09		690 N	679	-0-	-11	-0-	51 1	628 2	Y	-0-			12
10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	55 1	611 2	Y	-0-			12
11		660 N	620	-0-	-40	-0-	44 1	576 2	Y	-0-			12
12		713 N	658	-0-	-55	-0-	53 1	605 2	Y	-0-			12
01		651 N	559	-0-	-92	-0-	45 1	514 2	Y	-0-			12
02		588 N	507	-0-	-81	-0-	40 1	467 2	Y	-0-			12

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477		
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	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	159 1	1709 2	Y	-0-	12
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	153 1	1590 2	Y	-0-	12 1
11	1830 N	1466	-0-	-364	-0-	126 1	1340 2	Y	-0-	-0-
12	1891 N	1266	-0-	-625	-0-	106 1	1160 2	Y	-0-	-0-
01	1736 N	1379	-0-	-357	-0-	63 1	1316 2	Y	-0-	-0-
02	1372 N	1109	-0-	-263	-0-	107 1	1002 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484		
09	4170 X	3887	-0-	-283	-0-	329 1	3536 2	Y	20	38
						22 9				
10	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	418 1	4357 2	Y	-0-	38 1
11	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	396 1	4226 2	Y	20	20
						22 9				
12	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	367 1	4019 2	Y	32	52
						35 9				
01	4557 X	4307	-0-	-250	-0-	196 1	4097 2	Y	13	65
						14 9				
02	4116 X	3553	-0-	-563	-0-	341 1	3212 2	Y	-0-	65

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373		
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	37 1	452 2	Y	-0-	-0-
10	310 N	155	-0-	-155	-0-	13 1	142 2	Y	-0-	-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	68 1	893 2	Y	-0-	-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	49 1	561 2	Y	-0-	-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	66 1	748 2	Y	-0-	-0-
*02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	64 1	744 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674		
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	5 1	52 2	Y	2	27 1
						2 9				12
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 1
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650		
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	166 1	1787 2	Y	-0-	3
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	179 1	1868 2	Y	-0-	3
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	169 1	1798 2	Y	-0-	3
12	2015 N	1825	-0-	-190	-0-	153 1	1672 2	Y	-0-	3
01	2046 N	1705	-0-	-341	-0-	78 1	1627 2	Y	-0-	3
02	1848 N	1690	-0-	-158	-0-	162 1	1528 2	Y	-0-	3

HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729		
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	18 1	195 2	Y	-0-	2
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24 1	246 2	Y	-0-	2 1
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	39 1	418 2	Y	-0-	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	25 1	276 2	Y	-0-	-0-
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	9 1	190 2	Y	-0-	-0-
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30 1	285 2	Y	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE		N/A		
		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6938		-		7609		
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	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	119 1	1274 2	Y	-0-	2
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	158 1	1640 2	Y	-0-	2
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	146 1	1557 2	Y	-0-	2
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	133 1	1458 2	Y	-0-	2
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	68 1	1428 2	Y	-0-	2
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	138 1	1294 2	Y	-0-	2

HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 7656 - 7728
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20 1	246 2	Y	-0-	4 1 -0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	24 1	268 2	Y	-0-	-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	246 2	Y	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23 1	259 2	Y	-0-	-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	22 1	246 2	Y	-0-	-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	18 1	218 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8619 - 8655
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	67 1	713 2	Y	-0-	5
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	112 1	1167 2	Y	-0-	5 1 -0-
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	148 1	1584 2	Y	-0-	-0-
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	135 1	1474 2	Y	-0-	-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	44 1	930 2	Y	-0-	-0-
*02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	70 1	653 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 8496 - 8601
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21 1	226 2	Y	-0-	3
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	21 1	217 2	Y	-0-	3 1 -0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17 1	179 2	Y	-0-	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12 1	138 2	Y	-0-	-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 2	Y	-0-	-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15 1	140 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	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	305 1	704 2	Y	-0-	-0-
10	961 N	827	-0-	-134	-0-	203 1	624 2	Y	-0-	-0-
11	900 N	776	-0-	-124	-0-	197 1	579 2	Y	-0-	-0-
12	1054 N	845	-0-	-209	-0-	304 1	541 2	Y	-0-	-0-
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	266 1	662 2	Y	-0-	-0-
*02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	243 1	587 2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8576 - 8604
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-

BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE "2095"			WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8550 PERF. 7390 - 8117		
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		330 N	330	-0-	-0-	-0-	25 1	263 2	N	38	33 1			40
							42 9							
10		341 N	325	-0-	-16	-0-	25 1	260 2	N	36	38 1			38
							40 9							
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	25 1	264 2	N	41	24 1			55
							45 9							
12		341 N	292	-0-	-49	-0-	22 1	237 2	N	30	62 1			23
							33 9							
01		310 N	256	-0-	-54	-0-	12 1	244 2	N	-0-	6 1			17
02		308 N	284	-0-	-24	-0-	22 1	211 2	N	46	30 1			33
							51 9							
HIRSCH ESTATE "2093"			WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		9005 PERF. 7799 - 7841		
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	Y	-0-				-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	Y	-0-				-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2	Y	-0-				-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	Y	-0-				-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-				-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	1 1	14 2	Y	-0-				-0-
ROSCHER, W.C. 518			WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH	8513 PERF. 7447 - 8082				
09		946 N	946	-0-	-0-	-0-	81 1	863 2	Y	2				7
							2 9							
10		1302 N	1026	-0-	-276	-0-	89 1	928 2	Y	8				15
							9 9							
11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	136 1	1451 2	Y	-0-				15
12		992 N	966	-0-	-26	-0-	81 1	885 2	Y	-0-				15
01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	60 1	1259 2	Y	13				28
							14 9							
02		1484 N	725	-0-	-759	-0-	69 1	645 2	Y	10				38
							11 9							
LINCOLN, W.P. 1312			WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6871 - 7659		
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	161 1	1730 2	Y	-0-				2
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	174 1	1813 2	Y	-0-				2
11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	159 1	1700 2	Y	-0-				2
12		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	146 1	1601 2	Y	-0-				2
01		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	77 1	1605 2	Y	-0-				2
*02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	142 1	1334 2	Y	-0-				2
HIRSCH, I. ESTATE 517			WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH	8630 PERF. 7324 - 8345				
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	88 1	942 2	Y	-0-				23
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	88 1	919 2	Y	-0-	23 1			-0-
11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	84 1	896 2	Y	-0-				-0-
12		967 N	967	-0-	-0-	-0-	81 1	886 2	Y	-0-				-0-
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	43 1	895 2	Y	-0-				-0-
*02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	74 1	694 2	Y	-0-				-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176			
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	120 N	109	-0-	-11	-0-	8 1	92 2	Y	8			14
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	9 9	38 2	Y	5	16 1		3
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3 1	95 2	Y	8			11
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	6 9	85 2	Y	25	26 1		10
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	7 1	7 2	Y	-0-			10
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	28 9	128 2	Y	6			16
						1 1						
						7 9						

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138			
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	8 1	1056 2	Y	-0-			-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	7 1	825 2	Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	Y	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 2	Y	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	-0-			-0-
*02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	134 1	1265 2	Y	1			-0-
						1 9						

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030			
09	390 N	274	-0-	-116	-0-	21 1	253 2	Y	-0-	6 1		-0-
10	496 N	348	-0-	-148	-0-	29 1	319 2	Y	-0-			-0-
11	510 N	334	-0-	-176	-0-	24 1	310 2	Y	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	43 1	494 2	Y	-0-			-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	29 1	335 2	Y	-0-			-0-
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	21 1	242 2	Y	-0-			-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238			
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	108 2	Y	-0-			4
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13 1	135 2	Y	-0-			4
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21 1	226 2	Y	-0-			4
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16 1	179 2	Y	-0-			4
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16 1	334 2	Y	6			10
						7 9						
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25 1	232 2	Y	-0-			10

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144			
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-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198		
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	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	93	1	997	2	Y	-0-	9
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	126	1	1306	2	Y	-0-	9
11	1050 N	951	-0-	-99	-0-	81	1	870	2	Y	-0-	9
12	1116 N	936	-0-	-180	-0-	78	1	858	2	Y	-0-	9
01	1395 N	922	-0-	-473	-0-	42	1	880	2	Y	-0-	9
02	896 N	818	-0-	-78	-0-	79	1	739	2	Y	-0-	9

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560				
09	6630 X	4689	-0-	-1941	-0-	399	1	4290	2	Y	-0-	17
10	6851 X	3573	-0-	-3278	-0-	313	1	3260	2	Y	-0-	-0-
11	5610 X	3516	-0-	-2094	-0-	301	1	3215	2	Y	-0-	-0-
*12	5797 X	3677	-0-	-2120	-0-	306	1	3349	2	Y	20	20
						22	9					
*01	5208 X	3484	-0-	-1724	-0-	159	1	3325	2	Y	-0-	20
02	4368 X	3815	-0-	-553	-0-	366	1	3449	2	Y	-0-	20

HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291				
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-	5
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	4	9
						4	9					
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	2	11
						2	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	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	91	1	972	2	Y	-0-	2
10	1395 N	1028	-0-	-367	-0-	90	1	938	2	Y	-0-	2
11	1140 N	835	-0-	-305	-0-	72	1	763	2	Y	-0-	2
12	1085 N	680	-0-	-405	-0-	57	1	623	2	Y	-0-	2
01	1023 N	533	-0-	-490	-0-	24	1	501	2	Y	7	9
						8	9					
02	784 N	478	-0-	-306	-0-	46	1	432	2	Y	-0-	9

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078				
09	480 N	336	-0-	-144	-0-	25	1	311	2	Y	-0-	5 1
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	Y	-0-	-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	Y	-0-	-0-
12	341 N	233	-0-	-108	-0-	19	1	214	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	263	-0-	-78	-0-	21	1	242	2	Y	-0-	-0-
02	336 N	269	-0-	-67	-0-	21	1	248	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 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-

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	889 N	889	-0-	-0-	-0-	67 1	822 2	Y	-0-	13 1	-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	77 1	852 2	Y	-0-		-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	44 1	575 2	Y	-0-		-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	54 1	621 2	Y	-0-		-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	69 1	780 2	Y	-0-		-0-
*02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	82 1	954 2	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	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39 1	415 2	Y	-0-		21
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	35 1	368 2	Y	10	19 1	12
						11 9					
11	450 N	365	-0-	-85	-0-	31 1	334 2	Y	-0-	12 1	-0-
12	465 N	401	-0-	-64	-0-	33 1	357 2	Y	10		10
						11 9					
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	17 1	349 2	Y	4		14
						4 9					
02	336 N	285	-0-	-51	-0-	27 1	258 2	Y	-0-		14

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 7428 - 7688	
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	149 1	1603 2	Y	-0-		19
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	183 1	1898 2	Y	10	19 1	10
						11 9					
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	168 1	1793 2	Y	-0-	10 1	-0-
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	136 1	1494 2	Y	10		10
						11 9					
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	60 1	1257 2	Y	4		14
						4 9					
*02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	99 1	931 2	Y	-0-		14

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

M O	ALLOW 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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			38
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			38
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-			38
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-			38
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-			38
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	N	-0-			38

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	330 N	218	-0-	-112	-0-	48	1	170	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	50	1	189	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	46	1	215	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	39	1	175	2	Y	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	48	1	212	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	43	1	191	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	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-			27
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-			27
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	2	N	-0-			27
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	N	-0-			27
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	N	-0-			27
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	5	1	47	2	N	-0-			27

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 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	660 N	517	-0-	-143	-0-	114 1	403 2	Y	-0-	-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	105 1	399 2	Y	-0-	-0-
11	570 N	468	-0-	-102	-0-	82 1	386 2	Y	-0-	-0-
12	527 N	484	-0-	-43	-0-	87 1	397 2	Y	-0-	-0-
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	90 1	400 2	Y	-0-	-0-
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	80 1	357 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	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	145 1	1558 2	Y	-0-	9
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	152 1	1579 2	Y	-0-	9
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	156 1	1666 2	Y	-0-	9
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	128 1	1397 2	Y	-0-	9
01	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	50 1	1059 2	Y	-0-	9
*02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	125 1	1177 2	Y	-0-	9

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595		
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-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498		
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	60 1	649 2	Y	-0-	6
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	59 1	614 2	Y	-0-	6
11	810 N	723	-0-	-87	-0-	62 1	661 2	Y	-0-	6 1
12	744 N	407	-0-	-337	-0-	34 1	373 2	Y	-0-	-0-
01	682 N	331	-0-	-351	-0-	15 1	316 2	Y	-0-	-0-
02	672 N	380	-0-	-292	-0-	37 1	343 2	Y	-0-	-0-

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-

HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #: 5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405		
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	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	89 1	950 2	Y	11	8 1	3
						12 9					
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	92 1	959 2	Y	-0-		3
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	91 1	969 2	Y	-0-	3 1	-0-
12	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	89 1	974 2	Y	-0-		-0-
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	50 1	1040 2	Y	-0-		-0-
*02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	95 1	893 2	Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379		
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	192 1	2358 2	Y	-0-		53
10	2666 X	2581	-0-	-85	-0-	214 1	2367 2	Y	-0-		53
11	2580 X	2479	-0-	-101	-0-	176 1	2303 2	Y	-0-		53
12	2666 X	2551	-0-	-115	-0-	205 1	2346 2	Y	-0-		53
01	2635 X	2345	-0-	-290	-0-	190 1	2155 2	Y	-0-		53
02	2380 X	2139	-0-	-241	-0-	169 1	1967 2	Y	3		56
						3 9					

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650		
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		7
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	3		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	246 1	2692 2	Y	-0-		10
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	59 1	1239 2	Y	5		15
						6 9					
*02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	122 1	1152 2	Y	3		18
						3 9					

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280		
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	69 1	744 2	Y	-0-		6
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28 1	287 2	Y	-0-		6
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	43 1	459 2	Y	-0-		6
12	310 N	181	-0-	-129	-0-	15 1	166 2	Y	-0-		6
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20 1	418 2	Y	-0-		6
*02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	102 1	956 2	Y	1		7
						1 9					

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		3
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	2		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	23 1	255 2	Y	-0-		5
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 1	287 2	Y	4		9
						4 9					
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	29 1	272 2	Y	2		11
						2 9					

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-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744		
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	600 N	587	-0-	-13	-0-	44 1	541 2	Y	2		20
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	50 1	559 2	Y	8	26 1	2
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	40 1	517 2	Y	2		4
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	47 1	532 2	Y	9	12 1	1
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	45 1	506 2	Y	2		3
02	532 N	521	-0-	-11	-0-	41 1	479 2	Y	1		4

A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470		
09	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	186 1	1995 2	N	38	33 1	23
10	2263 N	1824	-0-	-439	-0-	156 1	1627 2	N	37	38 1	22
11	1980 N	1375	-0-	-605	-0-	114 1	1215 2	N	42	23 1	41
12	2294 N	860	-0-	-1434	-0-	69 1	758 2	N	30	63 1	8
01	1829 N	1132	-0-	-697	-0-	52 1	1080 2	N	-0-	8 1	-0-
*02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	154 1	1445 2	N	46	30 1	16

NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354		
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	32 1	341 2	Y	-0-		20
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	35 1	364 2	Y	-0-	20 1	-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	33 1	356 2	Y	-0-		-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	30 1	328 2	Y	-0-		-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17 1	351 2	Y	-0-		-0-
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	33 1	308 2	Y	-0-		-0-

CULPEPPER, A.B. 2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294		
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	18 1	193 2	N	38	33 1	23
10	434 N	255	-0-	-179	-0-	19 1	196 2	N	36	38 1	21
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	18 1	191 2	N	42	24 1	39
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	15 1	170 2	N	29	62 1	6
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	8 1	166 2	N	-0-	6 1	-0-
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	15 1	146 2	N	46	30 1	16

ROSCHER-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340		
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	Y	-0-		2
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	106 2	Y	-0-		2
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 2	Y	-0-		2
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	5 1	54 2	Y	-0-		2
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	6		8
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		8

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728 N	728	-0-	-0-	-0-	58	1	628	2	N	38	37	1	52
						42	9							
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	67	1	694	2	N	36	40	1	48
						40	9							
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	54	1	575	2	N	48	24	1	72
						53	9							
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	42	1	457	2	N	30	63	1	39
						33	9							
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	N	222	168	1	93
						244	9							
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	N	48	71	1	70
						53	9							

A. V. NORFLEET		WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334					
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	85	1	914	2	Y	10			30
						11	9							
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	90	1	938	2	Y	10	26	1	14
						11	9							
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	88	1	935	2	Y	-0-	14	1	-0-
12	1054 N	957	-0-	-97	-0-	79	1	870	2	Y	7			7
						8	9							
01	1054 N	991	-0-	-63	-0-	44	1	922	2	Y	23			30
						25	9							
02	952 N	887	-0-	-65	-0-	85	1	799	2	Y	3			33
						3	9							

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318					
09	2010 N	1817	-0-	-193	-0-	137	1	1680	2	Y	-0-			-0-
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	157	1	1739	2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	126	1	1639	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1757	-0-	-134	-0-	141	1	1616	2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1706	-0-	-185	-0-	138	1	1568	2	Y	-0-			-0-
02	1652 N	1487	-0-	-165	-0-	117	1	1370	2	Y	-0-			-0-

CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038					
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	109	1	1166	2	N	37	36	1	42
						41	9							
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	115	1	1199	2	N	36	39	1	39
						40	9							
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	112	1	1201	2	N	58	24	1	73
						64	9							
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	102	1	1114	2	N	32	63	1	42
						35	9							
01	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	51	1	1076	2	N	1	3	1	40
						1	9							
*02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	110	1	1036	2	N	48	31	1	57
						53	9							

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 8732		PERF. 7993 - 8583				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	204	1	2193	2	N	7			20
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	8	9	211	1	N	-0-			20
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	196	1	2091	2	N	-0-			20
12	2480 N	2218	-0-	-262	-0-	185	1	2022	2	N	10			30
01	2418 N	2172	-0-	-246	-0-	11	9	98	1	N	10			40
02	2128 N	1935	-0-	-193	-0-	184	1	1736	2	N	14			54
						15	9							

LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 7425 - 8338				
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	173	1	1859	2	N	8			67
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	9	9	180	1	N	15			82
11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	17	9	188	1	N	8	34	1	56
12	2108 N	1985	-0-	-123	-0-	9	9	165	1	N	10	56	1	10
01	2077 N	1908	-0-	-169	-0-	11	9	86	1	N	25			35
02	2044 N	1815	-0-	-229	-0-	28	9	174	1	N	5			40
						6	9							

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 7682 - 8106				
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-

EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7874 - 8198				
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	105	116	1	115
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	116	9	17	1	Y	101			216
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	111	9	5	1	Y	134	164	1	186
12	465 N	64	-0-	-401	-0-	147	9	3	1	Y	-0-	180	1	6
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	197	48	1	155
02	252 N	165	-0-	-87	-0-	217	9	8	1	Y	1			156
						1	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-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674							
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	270 N	197	-0-	-73	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-			24
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-			24
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-			24
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	-0-	9	1	183	2	N	-0-			24
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-	11	1	198	2	N	-0-			24
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	10			34
							11	9							

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394							
09	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	-0-	68	1	1287	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	-0-	81	1	1218	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1032	-0-	-378	-0-	-0-	43	1	989	2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	-0-	58	1	1189	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	-0-			-0-
*02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1000	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206							
09	1200 N	1133	-0-	-67	-0-	-0-	56	1	1067	2	N	9			52
							10	9							
10	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	-0-	70	1	1058	2	N	18			70
							20	9							
11	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	-0-	45	1	1043	2	N	18			88
							20	9							
12	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	-0-	51	1	1044	2	N	4			92
							4	9							
01	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	-0-	60	1	1062	2	N	2			94
							2	9							
*02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	988	2	N	25			119
							28	9							

EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096							
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241							
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-

HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690							
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	-0-			2
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	4	-0-	-182	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	20	-0-	-148	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//	07800 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327							
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			WELL #: 10	RRCID ->	151412	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8048 - 8068
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	-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-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			WELL #: 2	RRCID ->	172532	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7980 - 8202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6

THREE-C OIL AND GAS			857600							
VAQUILLAS 1629			WELL #: 1	RRCID ->	117131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8321 - 9072
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	586	3	6	9	11
10	DLQ G-10	609	-0-	609	609	29	1	572	3	7
						8	9			
11	DLQ G-10	670	-0-	670	1279	663	3	7	9	13
12	DLQ G-10	600	-0-	600	1879	600	3			13
01	DLQ G-10	669	-0-	669	2548	663	3	6	9	5
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2548					5

VAQUILLAS 1629			WELL #: 2	RRCID ->	119593	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9263	PERF. 8351 - 8366
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	311	3	3	9	7
10	DLQ G-10	437	-0-	437	437	21	1	412	3	4
						4	9			
11	DLQ G-10	379	-0-	379	816	376	3	3	9	7
12	DLQ G-10	394	-0-	394	1210	394	3			7
01	DLQ G-10	404	-0-	404	1614	401	3	3	9	2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1614					2

VAQUILLAS 67			WELL #: 1	RRCID ->	121711	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7518 - 8755
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	8
10	DLQ G-10	675	-0-	675	675	32	1	634	3	6
						9	9			1
11	DLQ G-10	511	-0-	511	1186	505	3	6	9	11
12	DLQ G-10	576	-0-	576	1762	576	3			11
01	DLQ G-10	702	-0-	702	2464	696	3	6	9	5
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2464					5

VAQUILLAS RANCH 67			WELL #: 5	RRCID ->	174095	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8075 - 8085
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-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600													
VAQUILLAS RANCH 67		WELL #: 6		RRCID -> 177034		COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038						
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	1	1	67	3	Y	1	1	1	-0-
								9							
11	DLQ G-10	69	-0-	69	138	138	68	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	DLQ G-10	65	-0-	65	203	203	64	3	1	9	Y	1			1
01	DLQ G-10	76	-0-	76	279	279	75	3	1	9	Y	1	1	1	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	279	279					Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #: 3		RRCID -> 226091		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154						
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1	2
10	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	4	1	77	3	Y	-0-	1	1	1
11	DLQ G-10	82	-0-	82	163	163	81	3	1	9	Y	1			2
12	DLQ G-10	78	-0-	78	241	241	78	3			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	115	-0-	115	356	356	114	3	1	9	Y	1	2	1	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	356	356					Y	NO RPT			1

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 142543		COMPL. DATE 07/09/1994			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 76													
09	3000 N	3116	-0-	116	116	116	168	1	2948	2	N	-0-			7
10	1824 N	1708	-0-	-116	-0-	-0-	96	1	1611	2	N	1			8
								9							
11	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2403	2	N	-0-			8
12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	3093	2	N	-0-			8
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	3002	2	N	-0-			8
*02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2755	2	N	-0-			8

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 120 T		RRCID -> 149176		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960						
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 117ST		RRCID -> 150083		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180						
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 132		RRCID -> 151532		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112						
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	446	1	1852	2	N	99	72
						109	9				48	1
10	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	402	1	1331	2	N	2	74
						2	9					
11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	441	1	1954	2	N	8	82
						9	9					
12	2480 N	2228	-0-	-252	-0-	440	1	1788	2	N	-0-	82
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	425	1	1592	2	N	1	83
						1	9					
02	2240 N	1955	-0-	-285	-0-	378	1	1571	2	N	5	88
						6	9					

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		19	RRCID ->	270140	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8344 - 9414
09	960 X	521	-0-	-439	-0-	101	1	420	2	N	-0-	-0-
						132	1	439	2	N	-0-	-0-
10	744 X	571	-0-	-173	-0-	132	1	439	2	N	-0-	-0-
						115	1	512	2	N	-0-	-0-
11	720 X	627	-0-	-93	-0-	115	1	512	2	N	-0-	-0-
						93	1	376	2	N	-0-	-0-
12	744 X	469	-0-	-275	-0-	93	1	376	2	N	-0-	-0-
01	744 X	392	-0-	-352	-0-	83	1	309	2	N	-0-	-0-
*02	625 X	625	-0-	-0-	-0-	121	1	504	2	N	-0-	-0-
						6	9					

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		18	RRCID ->	270546	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8118 - 8924
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	231	1	960	2	N	22	16
						24	9				68	1
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	235	1	778	2	N	1	17
						1	9					
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	242	1	1074	2	N	8	25
						9	9					
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	259	1	1051	2	N	-0-	25
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	269	1	1006	2	N	3	28
						3	9					
*02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	236	1	980	2	N	5	33
						6	9					

BIG COWBOY (LOBO 1)		//CONT.//		07800 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
STANFORD, P. H.		WELL #:		3	RRCID ->	137931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8290 - 8320
09	1980 X	1896	-0-	-84	-0-	321	1	1557	2	Y	16	56
						18	9				59	1
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	313	1	1584	2	Y	36	92
						40	9					
11	1890 N	1283	-0-	-607	-0-	281	1	996	2	Y	5	97
						6	9					
12	1953 N	1624	-0-	-329	-0-	290	1	1306	2	Y	25	48
						28	9				74	1
01	1922 N	1358	-0-	-564	-0-	184	1	1138	2	Y	33	81
						36	9					
02	1204 N	1038	-0-	-166	-0-	1028	2	10	9	Y	9	90

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	141060	COMPL. DATE	03/07/1992	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	7996 - 8012
09	3000 N	3050	-0-	50	50	521	1	2529	2	Y	-0-	61
						18	9				-0-	61
10	3100 N	3480	-0-	380	430	574	1	2906	2	Y	-0-	61
						519	1	1838	2	Y	-0-	61
11	2787 N	2357	-0-	-430	-0-	519	1	1838	2	Y	-0-	61
						593	1	2668	2	Y	-0-	61
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	593	1	2668	2	Y	-0-	61
						381	1	2362	2	Y	-0-	61
01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	381	1	2362	2	Y	-0-	61
						1876	2			Y	-0-	61
02	2380 X	1876	-0-	-504	-0-	1876	2			Y	-0-	61

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

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	90 N	51	-0-	-39	-0-	3 1	44 2	N	4	4 1	1
						4 9					
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	N	2	2 1	1
						2 9					
11	150 N	44	-0-	-106	-0-	2 1	38 2	N	4	3 1	2
						4 9					
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	132 2	N	1	2 1	1
						1 9					
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	N	8	6 1	3
						9 9					
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	8 2	1 9	N	1	4 1	-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	60 1	315 2	N	-0-		5
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	43 1	221 2	N	-0-		5
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	32 1	147 2	N	-0-		5
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	39 1	170 2	N	-0-		5
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25 1	116 2	N	-0-		5
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	26 1	155 2	N	-0-		5

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
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (6470)		//CONT.//		07948 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
ZACHRY		WELL #:		4	RRCID ->	230671	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6414 - 6430		
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

LOZANO		WELL #:		1	RRCID ->	246006	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9692	PERF. 5907 - 5936		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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 ET AL GAS UNIT "A"	WELL #:	1	RRCID ->	169505	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 7136 - 7144
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	125	1	1035	2	Y	-0-	2
10	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	123	1	1050	2	Y	-0-	2
11	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	120	1	971	2	Y	-0-	2
12	1209	X	894	-0-	-315	-0-	95	1	799	2	Y	-0-	2
01	1209	X	738	-0-	-471	-0-	79	1	659	2	Y	-0-	2
02	1092	X	874	-0-	-218	-0-	108	1	766	2	Y	-0-	2

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	172925	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6353 - 8677		
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	2	N	-0-	12
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	2	N	-0-	12
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	35	1	288	2	N	-0-	12
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	N	-0-	12
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	N	3	15
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	35	1	247	2	N	-0-	15

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	173794	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8824	PERF. 6240 - 6250		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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 #:		1	RRCID ->	176484	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	9155	PERF. 6815 - 6820		
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	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-		

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	12810 X	10841	-0-	-1969	-0-	10833	2	8	9	N	7	25
10	12834 X	11197	-0-	-1637	-0-	11197	2			N	-0-	25
11	11910 X	10435	-0-	-1475	-0-	10432	2	3	9	N	3	7
12	12183 X	10451	-0-	-1732	-0-	10451	2			N	-0-	7
01	11687 X	10154	-0-	-1533	-0-	10154	2			N	-0-	7
*02	10108 X	8944	-0-	-1164	-0-	8944	2			N	-0-	6

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
10		217 N	69	-0-	-148	-0-	69 2		N	-0-			-0-
11		210 N	25	-0-	-185	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12		217 N	75	-0-	-142	-0-	75 2		N	-0-			-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
*02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 16		RRCID -> 291333		COMPL. DATE 07/16/2021		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6588 - 6596					
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	533			N	-0-			-0-
10		533 X	-0-	-0-	-533	-0-			N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12		155 N	8	-0-	-147	-0-	8 2		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-

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	3120 X	2960	-0-	-160	-0-	2960 2			N	-0-			4
10	3224 X	3161	-0-	-63	-0-	3161 2			N	-0-			4
11	3120 X	2962	-0-	-158	-0-	2959 2	3 9		N	3			7
12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2			N	-0-	6 1		1
01	3162 X	3057	-0-	-105	-0-	3057 2			N	-0-			1
02	2856 X	2711	-0-	-145	-0-	2708 2	3 9		N	3			4

VIELMANN-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 204733		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421					
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	112 1	927 2		N	-0-			-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	113 1	959 2		N	-0-			-0-
11	990 N	935	-0-	-55	-0-	103 1	832 2		N	-0-			-0-
12	1085 N	544	-0-	-541	-0-	58 1	486 2		N	-0-			-0-
01	1085 N	403	-0-	-682	-0-	43 1	360 2		N	-0-			-0-
02	868 N	324	-0-	-544	-0-	40 1	284 2		N	-0-			-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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 PROD	INJECT. (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	4170 X	3829	-0-	-341	-0-	125	1	3704	2	N	-0-				-0-
10	4247 X	2650	-0-	-1597	-0-	88	1	2562	2	N	-0-				-0-
11	3930 X	2858	-0-	-1072	-0-	95	1	2763	2	N	-0-				-0-
12	3968 X	3365	-0-	-603	-0-	119	1	3246	2	N	-0-				-0-
01	3968 X	3775	-0-	-193	-0-	404	1	3371	2	N	-0-				-0-
02	3584 X	3543	-0-	-41	-0-	412	1	3131	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	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-				-0-
10	341 N	33	-0-	-308	-0-	33	2			N	-0-				-0-
11	420 N	42	-0-	-378	-0-	42	2			N	-0-				-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

09	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-				-0-
10	3100 N	3283	-0-	183	-0-	183	2	3283	2	N	-0-				-0-
11	2902 N	2719	-0-	-183	-0-	2719	2			N	-0-				-0-
12	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-				-0-
01	2325 X	1436	-0-	-889	-0-	1436	2			N	-0-				-0-
*02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	10	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	516	-0-	516	-0-	516	2	516	2	N	-0-				-0-

PALAFIX 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)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
FULLER 2292 "H"		WELL #:		2A	RRCID ->	196080	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9505 - 11650		
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	14B2 EXT	63	-0-	63	434	63	2	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	279	-0-	279	713	279	2	N	-0-				-0-
11	788 X	75	-0-	-713	-0-	75	2	N	-0-				-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-				-0-
01	279 N	52	-0-	-227	-0-	52	2	N	-0-				-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55	2	N	-0-				-0-

PALAFOX -H-		WELL #:		2	RRCID ->	197558	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9401 - 12701		
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-				-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-				-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2	N	-0-				-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-				-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-				-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2	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	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2	N	-0-				-0-
10	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	-0-				-0-
11	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	N	-0-				-0-
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	N	-0-				-0-
01	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-				-0-
*02	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2	N	-0-				-0-

BOOTH, UNOCAL H		WELL #:		4B	RRCID ->	198436	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9895 - 12349		
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-				-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-				-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2	N	-0-				-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-				-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-				-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	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	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	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	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	10 N	8	-0-	-2	-0-		8	2		N	-0-				-0-
10	155 N	41	-0-	-114	-0-		41	2		N	-0-				-0-
11	150 N	51	-0-	-99	-0-		51	2		N	-0-				-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-				-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2		N	-0-				-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	2		N	-0-				-0-

BARREDA-GONZALEZ "H"		WELL #:		1	RRCID ->	201119	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	9744	PERF. 9457 - 11100				
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	2		N	-0-				-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-				-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		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	480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	2		N	-0-				-0-
10	1488 N	111	-0-	-1377	-0-		111	2		N	-0-				-0-
11	1260 N	85	-0-	-1175	-0-		85	2		N	-0-				-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	2		N	-0-				-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-		940	2		N	-0-				-0-
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-		770	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	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-		6814	2		N	-0-				-0-
10	2914 X	2308	-0-	-606	-0-		2308	2		N	-0-				-0-
11	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-		4200	2		N	-0-				-0-
12	2914 X	1135	-0-	-1779	-0-		1135	2		N	-0-				-0-
01	7037 X	2603	-0-	-4434	-0-		2603	2		N	-0-				-0-
02	6356 X	2561	-0-	-3795	-0-		2561	2		N	-0-				-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		1	RRCID ->	202505	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9664	PERF. 9272 - 12260				
09	600 N	465	-0-	-135	-0-		465	2		N	-0-				-0-
10	651 N	445	-0-	-206	-0-		445	2		N	-0-				-0-
11	630 N	589	-0-	-41	-0-		589	2		N	-0-				-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	2		N	-0-				-0-
01	434 N	286	-0-	-148	-0-		286	2		N	-0-				-0-
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580	2		N	-0-				-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		3	RRCID ->	204587	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 9340 - 11956				
09	240 N	204	-0-	-36	-0-		204	2		N	-0-				-0-
10	124 N	64	-0-	-60	-0-		64	2		N	-0-				-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-				-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2		N	-0-				-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-		37	2		N	-0-				-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
PALAFOX STATE A H //CONT.// 499978															
PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	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		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074															
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
10		434 N	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11		180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-			-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02		140 N	34	-0-	-106	-0-	34	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261															
09		3570 X	3379	-0-	-191	-0-	3379	2			N	-0-			-0-
10		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-			-0-
11		3300 X	2948	-0-	-352	-0-	2948	2			N	-0-			-0-
12		3317 X	2100	-0-	-1217	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
01		3503 X	2278	-0-	-1225	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
02		3164 X	1158	-0-	-2006	-0-	1158	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200															
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	1213	-0-	1213	1213	1213	2			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		14B2 EXT	93	-0-	93	185	93	2			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	54	-0-	54	239	54	2			N	-0-			-0-
11		341 X	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
*02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		-0-	
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-	
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-	
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-		-0-	
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-	
*02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 STATE 108 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	239583	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	8600 - 10070	
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2			N	-0-		-0-	
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2			N	-0-		-0-	
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2			N	-0-		-0-	
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			N	-0-		-0-	
01	899 N	662	-0-	-237	-0-	662 2			N	-0-		-0-	
02	812 N	725	-0-	-87	-0-	725 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	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2			N	-0-		-0-	
10	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2			N	-0-		-0-	
11	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2			N	-0-		-0-	
12	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2			N	-0-		-0-	
01	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2			N	-0-		-0-	
*02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2			N	-0-		-0-	

SAUNDERS STATE 106 H		WELL #:		12	RRCID ->	248271	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9459 - 11675	
09	1050 N	740	-0-	-310	-0-	740 2			N	-0-		-0-	
10	1054 N	923	-0-	-131	-0-	923 2			N	-0-		-0-	
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2			N	-0-		-0-	
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2			N	-0-		-0-	
01	930 N	857	-0-	-73	-0-	857 2			N	-0-		-0-	
*02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2			N	-0-		-0-	

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SAUNDERS STATE 108 H UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248408	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9337 - 12409
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		10110 X	9537	-0-	-573	-0-	9537 2	N	-0-			-0-
10		10540 X	9890	-0-	-650	-0-	9890 2	N	-0-			-0-
11		10200 X	9424	-0-	-776	-0-	9424 2	N	-0-			-0-
12		10540 X	10024	-0-	-516	-0-	10024 2	N	-0-			-0-
01		9889 X	9817	-0-	-72	-0-	9817 2	N	-0-			-0-
02		8932 X	8913	-0-	-19	-0-	8913 2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H		WELL #:		9	RRCID ->	248410	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9374 - 11921
09		1200 N	638	-0-	-562	-0-	638 2	N	-0-			-0-
10		1054 N	755	-0-	-299	-0-	755 2	N	-0-			-0-
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-			-0-
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-			-0-
01		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2	N	-0-			-0-
*02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-			-0-

PALAFOX 39 H		WELL #:		7	RRCID ->	249442	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	9467 - 12195
09		18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	18235 2	N	-0-			-0-
10		16608 X	16608	-0-	-0-	-0-	16608 2	N	-0-			-0-
11		12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	12692 2	N	-0-			-0-
12		9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9157 2	N	-0-			-0-
01		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8208 2	N	-0-			-0-
*02		12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	12778 2	N	-0-			-0-

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		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2	N	-0-			-0-
10		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2	N	-0-			-0-
11		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2	N	-0-			-0-
12		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2	N	-0-			-0-
01		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2	N	-0-			-0-
*02		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2	N	-0-			-0-

BIG TIME (FRIO 5250)		08061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
STRATA OPERATING, INC.		825445										
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	268817	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	5161 - 5164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 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) 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	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1544	1	106	9	N	96	170	1	58
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2256	1	28	9	N	25			83
11	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2928	1	11	9	N	10			93
12	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	1			N	-0-			93
*01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1568	1	132	9	N	120			213
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

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	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

TEXRON OPERATING, LLC 850872
 PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 KUEMPFL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

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	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-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

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	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1429	2	34	9	N	31			90
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1625	2	33	9	N	30			120
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1574	2	32	9	N	29			149
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1634	2	37	9	N	34	154	1	29
*01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1641	2	35	9	N	32			61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

BISHOP, WEST (6830)		08403 615		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880												
BROWNING HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 275621		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6812 - 6824				
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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			100
10	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			100
11	14B2 EXT	60	-0-	60	110	60	2			N	-0-			100
12	14B2 EXT	58	-0-	58	168	58	2			N	-0-			100
*01	229 R	61	-0-	-168	-0-	61	2			N	-0-			100
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

BLACK CREEK (LOBO)		08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
DESPAIN		WELL #: 3		RRCID -> 144477		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 8838 - 9074				
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

DESPAIN		WELL #: 6		RRCID -> 144490		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 8874 - 9036				
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

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 144466		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7818 - 8998				
BRISCOE "D"		WELL #: 1												
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	548	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	82	1	403	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	348	-0-	-432	-0-	52	1	296	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	441	-0-	-179	-0-	199	1	242	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	159	1	278	2	Y	-0-			-0-
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	133	1	551	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 144469		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 7832 - 9005				
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	Y	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	64	1	314	2	Y	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	67	1	381	2	Y	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	190	1	232	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	104	1	182	2	Y	-0-			-0-
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	86	1	356	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 144471		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8741 - 8930				
09	660 N	140	-0-	-520	-0-	15	1	121	2	Y	4	11	1	7
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	79	1	389	2	Y	8			15
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	231	1	1309	2	Y	4	10	1	9
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	282	1	345	2	Y	3			12
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	418	1	734	2	Y	3			15
*02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	285	1	1179	2	Y	3			18

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE D		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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
BRISCOE D		WELL #: 3		RRCID -> 144482	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 9140	PERF. 8760	-	8952							
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	252	1	2095	2	Y	9	22	1			6
10	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	509	1	2497	2	Y	16					22
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	325	1	1847	2	Y	9	21	1			10
12	1674 N	1655	-0-	-19	-0-	742	1	906	2	Y	6					16
01	1674 N	1266	-0-	-408	-0-	457	1	803	2	Y	5					21
*02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	414	1	1713	2	Y	7					28
BRISCOE D		WELL #: 6		RRCID -> 144491	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8141	-	9060							
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	129	1	1075	2	Y	4	11	1			7
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	281	1	1378	2	Y	8					15
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	225	1	1276	2	Y	4	10	1			9
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	673	1	822	2	Y	3					12
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	655	1	1150	2	Y	3					15
*02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	315	1	1304	2	Y	3					18
BRISCOE D		WELL #: 7		RRCID -> 149018	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 5794	-	5990							
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-
BRISCOE "D"		WELL #: 8		RRCID -> 150164	COMPL. DATE 06/03/1994	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 8732	-	8916							
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

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

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	1080 X	633	-0-	-447	-0-	67 1	554 2	Y	11	28 1		7
10	1116 X	883	-0-	-233	-0-	12 9 146 1	715 2	Y	20			27
11	1380 X	1115	-0-	-265	-0-	22 9 165 1	938 2	Y	11	26 1		12
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	12 9 514 1	628 2	Y	7			19
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	8 9 415 1	728 2	Y	7			26
02	1036 N	858	-0-	-178	-0-	8 9 165 1	683 2	Y	9			35
						10 9						

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100

09	1050 N	709	-0-	-341	-0-	76 1	632 2	Y	1	2 1		2
10	868 N	792	-0-	-76	-0-	1 9 134 1	657 2	Y	1			3
11	1140 N	315	-0-	-825	-0-	1 9 47 1	267 2	Y	1	2 1		2
12	744 N	440	-0-	-304	-0-	1 9 198 1	241 2	Y	1			3
01	806 N	276	-0-	-530	-0-	1 9 100 1	176 2	Y	-0-			3
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	1 9 81 1	337 2	Y	1			4
						1 9						

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	60 1	501 2	Y	5	11 1		10
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	6 9 178 1	874 2	Y	8			18
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	9 9 119 1	677 2	Y	4	10 1		12
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	4 9 461 1	563 2	Y	2			14
01	1054 N	882	-0-	-172	-0-	2 9 319 1	560 2	Y	3			17
02	756 N	708	-0-	-48	-0-	3 9 137 1	567 2	Y	4			21
						4 9						

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

09	3000 N	3565	-0-	565	565	382 1	3180 2	Y	3	6 1		3
10	3100 N	2882	-0-	-218	347	3 9 487 1	2391 2	Y	4			7
11	2219 N	1872	-0-	-347	-0-	4 9 280 1	1590 2	Y	2	5 1		4
12	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	2 9 891 1	1088 2	Y	1			5
01	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1 9 421 1	739 2	Y	2			7
02	728 X	510	-0-	-218	-0-	2 9 99 1	409 2	Y	2			9
						2 9						

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	26 1	219 2	Y		-0-			-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	39 1	192 2	Y		-0-			-0-
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	45 1	257 2	Y		-0-			-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	84 1	102 2	Y		-0-			-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	134 1	235 2	Y		-0-			-0-
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	42 1	175 2	Y		-0-			-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y		19	45 1		12
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	50 1	245 2	Y		31			43
						34 9							
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y		17	41 1		19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		12			31
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y		11			42
*02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	484 1	2005 2	Y		14			56
						15 9							

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	177 1	1470 2	Y		21	50 1		13
						23 9							
10	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	292 1	1432 2	Y		35			48
						39 9							
11	1920 N	1138	-0-	-782	-0-	167 1	948 2	Y		21	47 1		22
						23 9							
12	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	760 1	928 2	Y		13			35
						14 9							
01	1767 N	1622	-0-	-145	-0-	584 1	1025 2	Y		12			47
						13 9							
02	1064 N	1033	-0-	-31	-0-	197 1	817 2	Y		17			64
						19 9							

BRISCOE "D" WELL #: 20 RRCID -> 288439 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010

09	4020 X	1255	-0-	-2765	-0-	135 1	1120 2	Y		-0-			-0-
10	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	379 1	1861 2	Y		-0-			-0-
11	2310 X	1388	-0-	-922	-0-	208 1	1180 2	Y		-0-			-0-
12	2387 X	1788	-0-	-599	-0-	805 1	983 2	Y		-0-			-0-
01	2387 X	1596	-0-	-791	-0-	579 1	1017 2	Y		-0-			-0-
02	2016 X	1662	-0-	-354	-0-	323 1	1339 2	Y		-0-			-0-

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TARE RESOURCES, LLC 836026
 BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

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-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS)		08524 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
A. K. EAST FEE		WELL #:	32	RRCID ->	215425	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF. 4756 - 4964	
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-			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		01/13/2022							

EAST, A. K. FEE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4632 - 4641	
		33		218835		12/23/2005		5300		4632 - 4641	
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		01/11/2022							

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)		08546 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
EAST, A. K. FEE		WELL #:	18	RRCID ->	158048	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 3982 - 3985	
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/07/2022							

EAST, ROBERT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4051 - 4055	
		1		184542		07/23/2001		5004		4051 - 4055	
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		01/25/2022							

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	
09	720	N	496	-0-	-224 B	-21132	34 1	462 3	N	-0-	85
10	465	N	260	-0-	-205 B	-21132	18 1	242 3	N	-0-	85
11	360	N	329	-0-	-31 B	-21132	21 1	308 3	N	-0-	85
12	527	N	410	-0-	-117 B	-21132	28 1	382 3	N	-0-	85
01	248	N	209	-0-	-39 B	-21132	15 1	194 3	N	-0-	85
02	308	N	250	-0-	-58 B	-21132	17 1	233 3	N	-0-	85

MARTINEZ, D. S.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7228 - 7670	
		7		186229		08/07/2001		7850		7228 - 7670	
09	12	N	194	-0-	182 B	-831	9 1	185 3	N	-0-	2
10	31	N	123	-0-	92 B	-739	6 1	117 3	N	-0-	2
11	210	N	187	-0-	-23 B	-739	9 1	178 3	N	-0-	2
12	186	N	251	-0-	65 B	-674	14 1	237 3	N	-0-	2
01	124	N	473	-0-	349 B	-325	26 1	447 3	N	-0-	2
02	168	N	429	-0-	261 B	-64	26 1	403 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							
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	78	1	1456	2	Y	-0-				-0-
10	1612	N	1230	-0-	-382	-0-	58	1	1172	2	Y	-0-				-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	74	1	1542	2	Y	-0-				-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	79	1	1713	2	Y	-0-				-0-
01	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	51	1	1182	2	Y	-0-				-0-
02	1456	N	1432	-0-	-24	-0-	63	1	1369	2	Y	-0-				-0-
BRUNI RANCH			WELL #: 36		RRCID -> 162126		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 11286 - 11392							
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	909	2	Y	-0-				-0-
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	42	1	843	2	Y	-0-				-0-
11	870	N	851	-0-	-19	-0-	39	1	812	2	Y	-0-				-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1076	2	Y	-0-				-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	51	1	1168	2	Y	-0-				-0-
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	782	2	Y	-0-				-0-
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-
BRUNI RANCH			WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	98	1	1971	2	Y	-0-				-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	69	1	1429	2	Y	-0-				-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	1017	2	Y	-0-				-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	2	Y	-0-				-0-
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	Y	-0-				-0-
BMT MARTIN B			WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162							
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-				-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-				-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-				-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	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-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636							
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	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	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-				-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-				-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-				-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	Y	-0-				-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	-0-				-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754							
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	897 N	897	-0-	-0-	-0-	46	1	851	2	Y	-0-				-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	2	Y	-0-				-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	2	Y	-0-				-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	784	2	Y	-0-				-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	34	1	792	2	Y	-0-				-0-
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	2	Y	-0-				-0-

MCASKILL TR1		WELL #: 29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464							
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	-0-				-0-
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	21	1	428	2	N	-0-				-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	N	-0-				-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	N	-0-				-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	16	1	370	2	N	-0-				-0-
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	15	1	324	2	N	-0-				-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) FINALY RESOURCES LLC CANALES		08763 260 268323		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
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

WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010																
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-					129
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3			N	-0-					129
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3			N	-0-					129
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3			N	-0-					129
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT					129
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					129

ALTA-HUIZAR		08763 260 268323		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
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

WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072																
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	168 3	19 9		N	17					143
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	846 3	42 9		N	38	155 1				26
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	818 3	57 9		N	52					78
12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	765 3	21 9		N	19					97
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT					97
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) BESCO OPERATING, L.P. STATE OF TEXAS UNIT		08888 500 068208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS								
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

WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A																
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	705 1	9 9		N	8					266
10		744 N	727	-0-	-17	-0-	715 1	12 9		N	11					277
11		720 N	709	-0-	-11	-0-	698 1	11 9		N	10					287
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	735 1	13 9		N	12					299
01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	765 1	13 9		N	12					311
02		672 N	660	-0-	-12	-0-	651 1	9 9		N	8					319

STATE OF TEXAS UNIT		08888 500 068208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS								
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

WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 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-

STATE OF TEXAS UNIT		08888 500 068208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS								
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

WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A																
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2021																

STATE OF TEXAS UNIT		08888 500 068208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS								
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

WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 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-

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

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	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) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3140 - 3846

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-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000)		09646 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:	22	RRCID ->	257160	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	5030 - 5080
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		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)		09646 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748									
GARCIA, J. A. ET AL		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		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MURCH, B.L.		216748										
		WELL #:	6	RRCID ->	148273	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	2860 - 5878	
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	47 1	635 2	Y	7	15 1	2
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	8 9	652 2	Y	10	7 1	5
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	11 9	650 2	Y	9	11 1	3
12	713	N	599	-0-	-114	-0-	50 1	551 2	Y	4	6 1	1
01	713	N	626	-0-	-87	-0-	10 9	574 2	Y	7	5 1	3
02	672	N	505	-0-	-167	-0-	44 1	458 2	Y	8	8 1	3
							4 9					
							8 9					
							38 1					
							9 9					

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MORSE		216748									
		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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BLOOMBERG, SAMUEL D.		216748									
		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-

OIL AND GAS DIVISION

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	563 N	563	-0-	-0-	-0-	233	1	320	3	Y	9	8	1		23
10	713 N	629	-0-	-84	-0-	109	1	521	3	Y	1	6	1		18
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	290	1	418	3	Y	-0-				18
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	190	1	437	3	Y	-0-				18
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	199	1	441	3	Y	7				25
02	672 N	554	-0-	-118	-0-	89	1	363	3	Y	-0-				25

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	513	1	704	3	Y	-0-				38
10	1457 N	1262	-0-	-195	-0-	216	1	1046	3	Y	-0-				38
11	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	464	1	669	3	Y	-0-				38
12	1271 N	1011	-0-	-260	-0-	306	1	705	3	Y	-0-				38
01	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	326	1	725	3	Y	-0-				38
02	T. A.	931	-0-	931	931	321	1	610	3	Y	-0-				38

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	39	1	53	3	N	109	149	1		297
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	120	9	134	3	N	70	148	1		219
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	28	1			N	-0-				219
12	217 N	116	-0-	-101	-0-	77	9	74	3	N	9	4	1		224
01	248 N	133	-0-	-115	-0-	32	1	79	3	N	17				241
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	9	69	3	N	-0-				241

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SCORPION OPERATING, INC. 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			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	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-			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			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-			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-

SANDIA "C"				WELL #: 3	RRCID -> 176475	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 13574	PERF. 8451	- 8530		
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-

USA				WELL #: 2013	RRCID -> 178109	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 11971	PERF. 8232	- 11242		
09	3000	N	4800	-0-	1800	3165	247 1	4553 2	N	-0-	-0-
10	3100	N	4569	-0-	1469	4634	250 1	4319 2	N	-0-	-0-
11	8924	X	4290	-0-	-4634	-0-	246 1	4044 2	N	-0-	-0-
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	265 1	4201 2	N	-0-	-0-
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	288 1	3703 2	N	-0-	-0-
*02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	213 1	3080 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-			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-

USA				WELL #: 306	RRCID -> 189702	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 11612	PERF. 8332	- 8342		
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-

SANDIA "C"				WELL #: 5	RRCID -> 191250	COMPL. DATE 09/16/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9158	- 9650		
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-

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	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-

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	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-	-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	N	-0-	-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-	-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-	-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	N	-0-	-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	4	1	37	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-

USA		WELL #:		3010	RRCID ->	276296	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13081	PERF.	9532 - 9550	
09	2820	X	721	-0-	-2099	-0-	37	1	684	2	N	-0-	28
10	3224	X	217	-0-	-3007	-0-	12	1	205	2	N	-0-	28
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	216	1	3553	2	N	-0-	28
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	256	1	4057	2	N	-0-	28
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	267	1	3439	2	N	-0-	28
02	3528	X	2383	-0-	-1145	-0-	154	1	2229	2	N	-0-	28

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA 1		WELL #:		6	RRCID ->	276985	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	9614 - 9780
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	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	257 2	N	N	-0-	-0-	-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	44 1	753 2	N	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	174	-0-	-156	-0-	10 1	164 2	N	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	77	-0-	-202	-0-	5 1	72 2	N	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	28	-0-	-778	-0-	2 1	26 2	N	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	10 1	149 2	N	N	-0-	-0-	-0-

USA 3		WELL #:		8	RRCID ->	278203	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	8108 - 8120
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22 1	412 2	N	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24 1	410 2	N	N	-0-	-0-	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23 1	372 2	N	N	-0-	-0-	-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	27 1	432 2	N	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	358	-0-	-76	-0-	26 1	332 2	N	N	-0-	-0-	-0-
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26 1	381 2	N	N	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9126 - 9536
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	N	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.		586679			RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-

BOB WEST (L-3)		10041 140		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		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	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID ->	168331	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8430 - 11565
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	N	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	N	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	N	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	N	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	N	-0-	-0-	-0-

BOB WEST (L-3)		//CONT.//		10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	247349	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 8580 - 8585		
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	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-	
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		9	RRCID ->	276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8535 - 8555		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-		-0-	
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-		-0-	
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-	
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-		-0-	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-	
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3		N	-0-		-0-	
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	150567	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	12539	PERF. 8400 - 10006		
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	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	N	-0-	-0-	
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	27	1	252	2	N	-0-	-0-	
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	28	1	259	2	N	-0-	-0-	
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	2	N	-0-	-0-	
01	279 N	168	-0-	-111	-0-	16	1	152	2	N	-0-	-0-	
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	378	2	N	-0-	-0-	
RAMIREZ GU "E"		WELL #:		13	RRCID ->	160895	COMPL. DATE	07/10/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 8678 - 10594		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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											
GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161769	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	9450 - 11378			
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	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	493	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	504	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	495	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	499	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	500	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	448	2	N	-0-	-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-	-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-

SANDIA "C"		WELL #:		2	RRCID ->	165822	COMPL. DATE	10/14/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9658 - 12190
09	14B2 EXT	7749	-0-	7749	9270	399	1	7350	2	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	6255	-0-	6255	15525	342	1	5913	2	N	-0-	-0-
11	20667 X	5142	-0-	-15525	-0-	295	1	4847	2	N	-0-	-0-
12	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	340	1	5392	2	N	-0-	-0-
01	6882 X	4565	-0-	-2317	-0-	329	1	4236	2	N	-0-	-0-
02	6216 X	3475	-0-	-2741	-0-	224	1	3251	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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

USA		WELL #:		308	RRCID ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9059 - 9888
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-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.11157 - 11660	
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-

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-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9700 - 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-

USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF. 8492 - 8564	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9090 - 9178	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 ->	187314	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078 - 11100	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		306	RRCID ->	189703	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8782 - 9399	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
 SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M	ALLOW 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	800 N	800	-0-	-0-	-0-	41	1	759	2	N	-0-			-0-
10	899 N	818	-0-	-81	-0-	45	1	773	2	N	-0-			-0-
11	900 N	778	-0-	-122	-0-	45	1	733	2	N	-0-			-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	55	1	867	2	N	-0-			-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	95	1	1226	2	N	-0-			-0-
*02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	96	1	1388	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	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	211	1	3879	2	N	-0-			-0-
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	237	1	4102	2	N	-0-			-0-
11	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	253	1	4151	2	N	-0-			-0-
12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	282	1	4470	2	N	-0-			-0-
01	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	350	1	4510	2	N	-0-			-0-
*02	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	279	1	4036	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	2610 X	2437	-0-	-173	-0-	126	1	2311	2	N	-0-			-0-
10	2697 X	2595	-0-	-102	-0-	142	1	2453	2	N	-0-			-0-
11	2490 X	2477	-0-	-13	-0-	142	1	2335	2	N	-0-			-0-
12	2573 X	2490	-0-	-83	-0-	148	1	2342	2	N	-0-			-0-
01	2604 X	2231	-0-	-373	-0-	161	1	2070	2	N	-0-			-0-
02	2324 N	2155	-0-	-169	-0-	139	1	2016	2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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									
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		18	RRCID ->	257354	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.	12700 - 12712	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	2700 X	2046	-0-	-654	-0-	105 1	1941 2	N	-0-				-0-
10	2790 X	2219	-0-	-571	-0-	121 1	2098 2	N	-0-				-0-
11	2520 X	2027	-0-	-493	-0-	116 1	1911 2	N	-0-				-0-
12	2232 X	2003	-0-	-229	-0-	119 1	1884 2	N	-0-				-0-
01	2232 X	1831	-0-	-401	-0-	132 1	1699 2	N	-0-				-0-
02	2016 X	1774	-0-	-242	-0-	115 1	1659 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			RRCID ->	167131	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	8566 - 9218	
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11U									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 ->	275551	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727 - 9744	
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
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-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750								
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 144321		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234		
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 148508		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3		N	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
02	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 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	14B DENY	-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	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: R 1ST		RRCID -> 151740		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342	
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-	-0-	
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-	-0-	
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-	-0-	
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-	-0-	
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-	-0-	
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-	-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157555	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12511 PERF. 9534 - 11070			
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		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-			-0-
10		1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
11		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-			-0-
12		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-			-0-
01		1147 N	718	-0-	-429	-0-	718	3	N	-0-			-0-
02		1036 N	1027	-0-	-9	-0-	1027	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	158032	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 9488 - 9868			
09		120 N	59	-0-	-61	-0-	59	3	N	-0-			-0-
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	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		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
02		140 N	102	-0-	-38	-0-	102	3	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		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J		WELL #:		13	RRCID ->	167135	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 9818 - 11640			
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3	N	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
02		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

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-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 04/11/2022

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

09	450	N	422	-0-	-28	-0-	40	1	382	2	N	-0-			-0-
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	40	1	376	2	N	-0-			-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	41	1	371	2	N	-0-			-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	400	2	N	-0-			-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	2	N	-0-			-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	37	1	343	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	2	N	-0-			-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	N	-0-			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	2	N	-0-			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	N	-0-			-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	2	N	-0-			-0-
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2022

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 #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184												
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		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-		353 1	3388 2	N	-0-	-0-
10		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-		353 1	3329 2	N	-0-	-0-
11		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-		353 1	3229 2	N	-0-	-0-
12		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-		325 1	3071 2	N	-0-	-0-
01		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-		346 1	3343 2	N	-0-	-0-
*02		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-		328 1	3051 2	N	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506												
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-		27 1	258 2	N	-0-	-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-		30 1	279 2	N	-0-	-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-		35 1	324 2	N	-0-	-0-
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-		32 1	301 2	N	-0-	-0-
01		310 N	259	-0-	-51	-0-		24 1	235 2	N	-0-	-0-
02		336 N	296	-0-	-40	-0-		29 1	267 2	N	-0-	-0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082												
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-		3 1	46 2	N	-0-	-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-		3 1	49 2	N	-0-	-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-		3 1	48 2	N	-0-	-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-		3 1	46 2	N	-0-	-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-		7 1	85 2	N	-0-	-0-
*02		77 N	77	-0-	-0-	-0-		5 1	72 2	N	-0-	-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10135 - 10875												
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-		49 1	469 2	N	-0-	-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-		19 1	182 2	N	-0-	-0-
11		150 N	37	-0-	-113	-0-		4 1	33 2	N	-0-	-0-
12		248 N	44	-0-	-204	-0-		4 1	40 2	N	-0-	-0-
01		186 N	61	-0-	-125	-0-		6 1	55 2	N	-0-	-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-		2 1	22 2	N	-0-	-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	2245	-0-	2245	2245		123 1	2122 2	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	4612	-0-	4612	6857		265 1	4347 2	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	2503	-0-	2503	9360		148 1	2355 2	N	-0-	-0-
01		11206 X	1846	-0-	-9360	-0-		133 1	1713 2	N	-0-	-0-
02		4312 X	943	-0-	-3369	-0-		61 1	882 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-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
USA			WELL #:		109	RRCID -> 157341		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 12454		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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:		11	RRCID -> 158380		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 12417		PERF. 8777 - 11564			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

USA			WELL #:		306	RRCID -> 159481		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 11612		PERF. 8336 - 10173			
09	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	95	1	1745	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	93	1	1598	2	N	-0-			-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	102	1	1669	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	111	1	1759	2	N	-0-			-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	131	1	1680	2	N	-0-			-0-
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	107	1	1546	2	N	-0-			-0-

USA			WELL #:		305	RRCID -> 159557		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12233		PERF.10489 - 11558			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	330	N	261	-0-	-69	-0-	25	1	236	2	N	-0-			-0-
10	372	N	185	-0-	-187	-0-	18	1	167	2	N	-0-			-0-
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	21	1	194	2	N	-0-			-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	22	1	209	2	N	-0-			-0-
01	186	N	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
02	196	N	9	-0-	-187	-0-	1	1	8	2	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-

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 #:		13	RRCID ->	160894	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10362 - 11443		
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		780 N	745	-0-	-35	-0-	70 1	675 2	N	N	-0-			-0-
10		806 N	805	-0-	-1	-0-	77 1	728 2	N	N	-0-			-0-
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	76 1	694 2	N	N	-0-			-0-
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	77 1	731 2	N	N	-0-			-0-
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	76 1	737 2	N	N	-0-			-0-
02		728 N	698	-0-	-30	-0-	68 1	630 2	N	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	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161773	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	N/A		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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 #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517												
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-	-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 -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878												
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 -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260												
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-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145												
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-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662												
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	337	2	-0-
10		310 N	168	-0-	-142	-0-	-0-	16	1	152	2	-0-
11		360 N	334	-0-	-26	-0-	-0-	33	1	301	2	-0-
12		372 N	276	-0-	-96	-0-	-0-	26	1	250	2	-0-
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	259	2	-0-
02		308 N	270	-0-	-38	-0-	-0-	26	1	244	2	-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-	-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-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400												
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-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410												
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-	-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-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430												
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	2	N	-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	2	N	-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	N	-0-
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	10	1	149	2	N	-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-						-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 #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456												
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 -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589												
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 #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146												
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 #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108												
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-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534															
M	O	ALLOW 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-

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-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766															

09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	160	1	1539	2	N	-0-			-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	164	1	1545	2	N	-0-			-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	168	1	1533	2	N	-0-			-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	173	1	1636	2	N	-0-			-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	182	1	1764	2	N	-0-			-0-
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	167	1	1547	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198															

09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-			-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	13	1	120	2	N	-0-			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	N	-0-			-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	N	-0-			-0-
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250															

09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	154	1	1476	2	N	-0-			-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	162	1	1526	2	N	-0-			-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	172	1	1572	2	N	-0-			-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	183	1	1730	2	N	-0-			-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	198	1	1915	2	N	-0-			-0-
*02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	187	1	1734	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272															

09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	49	1	472	2	N	-0-			-0-
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	27	1	254	2	N	-0-			-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	61	1	555	2	N	-0-			-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	58	1	546	2	N	-0-			-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	44	1	425	2	N	-0-			-0-
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	47	1	438	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-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 210469		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10844 - 10860
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-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 #:		202	RRCID -> 221782		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 9256 - 9604
09	1470	N	1408	-0-	-62	-0-		73	1	1335	2	-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-		76	1	1320	2	-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-		96	1	1577	2	-0-
12	1457	N	1288	-0-	-169	-0-		76	1	1212	2	-0-
01	1395	N	1145	-0-	-250	-0-		83	1	1062	2	-0-
02	1568	N	990	-0-	-578	-0-		64	1	926	2	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID -> 227023		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 9415 - 9799
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-

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-						-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-

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-						-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-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		16	RRCID -> 245532		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13244 - 15696
09	1350	N	1076	-0-	-274	-0-		102	1	974	2	-0-
10	1395	N	970	-0-	-425	-0-		93	1	877	2	-0-
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-		123	1	1124	2	-0-
12	1116	N	1115	-0-	-1	-0-		107	1	1008	2	-0-
01	961	N	948	-0-	-13	-0-		89	1	859	2	-0-
02	1176	N	354	-0-	-822	-0-		34	1	320	2	-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 #:		3014	RRCID ->		245538	COMPL. DATE		11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10153	-	10180
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1245	-0-	1245	1245	119	1	1126	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	833	-0-	833	2078	82	1	751	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	582	-0-	582	2660	56	1	526	2	N	-0-					-0-
01		3627 X	967	-0-	-2660	-0-	91	1	876	2	N	-0-					-0-
02		784 N	534	-0-	-250	-0-	52	1	482	2	N	-0-					-0-

USA			WELL #:		2016	RRCID ->		254724	COMPL. DATE		09/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9314	-	10422
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	17	1	315	2	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	22	1	354	2	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	N	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	28	1	363	2	N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	22	1	322	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C.			WELL #:		13	RRCID ->		274929	COMPL. DATE		06/01/2014	TOTAL DEPTH	13287	PERF.	9832	-	9878
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	108	1	1037	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	102	1	957	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	977	-0-	-133	-0-	96	1	881	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	100	1	947	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	970	-0-	-84	-0-	91	1	879	2	N	-0-					-0-
02	924	N	866	-0-	-58	-0-	84	1	782	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #:		5	RRCID ->		275455	COMPL. DATE		08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727	-	9744
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	2	N	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	47	1	443	2	N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	49	1	451	2	N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	48	1	451	2	N	-0-					-0-
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	42	1	406	2	N	-0-					-0-
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	41	1	384	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) BEEHIVE OPERATING, LLC YZAGUIRRE, J.		10041 228 061750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		WELL #:	3	RRCID ->	145122	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10443 - 11554		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-			-0-
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-			-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-			-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-			-0-
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-			-0-
*02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:	5	RRCID ->	146219	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10406 - 11884		
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-			-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-			-0-
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-			-0-
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-			-0-
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-			-0-
*02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:	6	RRCID ->	147606	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 8430 - 11565		
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
10		248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3	N	-0-			-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-			-0-
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-
02		224 N	219	-0-	-5	-0-	219 3	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:	7	RRCID ->	148128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 0 - 11341		
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3	N	-0-			-0-
10		248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3	N	-0-			-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-			-0-
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	207 3	N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	149151	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10579 - 11284		
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-			-0-
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3	N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 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-	120		N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
02	SWR	10	-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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	75 3	1 9	N	1	1 8		-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71 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	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3		N	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 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	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	309 1	2966 2	N	-0-			-0-
10	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	330 1	3110 2	N	-0-			-0-
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	335 1	3057 2	N	-0-			-0-
12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	335 1	3163 2	N	-0-			-0-
01	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	340 1	3284 2	N	-0-			-0-
*02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	314 1	2914 2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
USA		WELL #:		202	RRCID ->	146320	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	11370	PERF.10225 - 11070
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	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	4260 X	3945	-0-	-315	-0-	203	1	3742	2	N	-0-
10	4402 X	3866	-0-	-536	-0-	212	1	3654	2	N	-0-
11	3960 X	3780	-0-	-180	-0-	217	1	3563	2	N	-0-
12	4092 X	3578	-0-	-514	-0-	212	1	3366	2	N	-0-
01	4092 X	1571	-0-	-2521	-0-	113	1	1458	2	N	-0-
02	3696 X	1521	-0-	-2175	-0-	98	1	1423	2	N	-0-
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	147062	COMPL. DATE	09/04/1993	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10307 - 11250
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	136	1	1306	2	N	-0-
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	176	1	1664	2	N	-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	151	1	1379	2	N	-0-
12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	199	1	1880	2	N	-0-
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	230	1	2226	2	N	-0-
*02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	184	1	1713	2	N	-0-
USA		WELL #:		204	RRCID ->	148252	COMPL. DATE	02/05/1994	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9898 - 11706
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	2	N	-0-
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	894	2	N	-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	49	1	802	2	N	-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	N	-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	80	1	1028	2	N	-0-
*02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	71	1	1026	2	N	-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 #:		2	RRCID ->	148278	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	11430	PERF.10211 - 11000		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	169	1	1624	2	N	-0-		-0-
10	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	170	1	1606	2	N	-0-		-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	175	1	1595	2	N	-0-		-0-
12	1860	N	1227	-0-	-633	-0-	117	1	1110	2	N	-0-		-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	182	1	1755	2	N	-0-		-0-
*02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	162	1	1503	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-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		8	RRCID ->	151327	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF. 9612 - 10198		
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	8280	X	6319	-0-	-1961	-0-	326	1	5993	2	N	-0-		-0-
10	8556	X	7326	-0-	-1230	-0-	401	1	6925	2	N	-0-		-0-
11	7980	X	7587	-0-	-393	-0-	435	1	7152	2	N	-0-		-0-
12	8091	X	7030	-0-	-1061	-0-	417	1	6613	2	N	-0-		-0-
01	8091	X	6098	-0-	-1993	-0-	440	1	5658	2	N	-0-		-0-
02	7084	X	6606	-0-	-478	-0-	426	1	6180	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	330	N	283	-0-	-47	-0-	27	1	256	2	N	-0-		-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	29	1	272	2	N	-0-		-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	27	1	247	2	N	-0-		-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	N	-0-		-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	2	N	-0-		-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		3	RRCID ->	153276	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	14300	PERF.10000 - 12105		
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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
STATE PARK			WELL #:		4	RRCID -> 155287		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 11200		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	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 #:		304	RRCID -> 156048		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 12090		PERF. 9192 - 10822		
09		210 N	208	-0-	-2	-0-		11	1	197	2	N	-0-	-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-	-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-	-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		15	RRCID -> 156522		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10298 - 11102		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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		8220 X	7588	-0-	-632	-0-		391	1	7197	2	N	-0-	-0-
10		8494 X	6835	-0-	-1659	-0-		374	1	6461	2	N	-0-	-0-
11		8220 X	4774	-0-	-3446	-0-		274	1	4500	2	N	-0-	-0-
12		8122 X	2608	-0-	-5514	-0-		155	1	2453	2	N	-0-	-0-
01		8122 X	1854	-0-	-6268	-0-		134	1	1720	2	N	-0-	-0-
02		7084 X	1419	-0-	-5665	-0-		92	1	1327	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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
USA		WELL #:		305	RRCID ->	159483	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	10489 - 11558		
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		276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-		-0-
10		341 N	330	-0-	-11	-0-	18	1	312	2	N	-0-		-0-
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	N	-0-		-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-		-0-
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-		-0-
02		308 N	270	-0-	-38	-0-	17	1	253	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		469 N	469	-0-	-0-	-0-	44	1	425	2	N	-0-		-0-
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	2	N	-0-		-0-
11		330 N	152	-0-	-178	-0-	15	1	137	2	N	-0-		-0-
12		341 N	187	-0-	-154	-0-	18	1	169	2	N	-0-		-0-
01		341 N	93	-0-	-248	-0-	9	1	84	2	N	-0-		-0-
02		140 N	95	-0-	-45	-0-	9	1	86	2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161774	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	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 #:		105	RRCID ->	161980	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12210 - 12408		
09		660 N	447	-0-	-213	-0-	23	1	424	2	N	-0-		-0-
10		465 N	308	-0-	-157	-0-	17	1	291	2	N	-0-		-0-
11		510 N	362	-0-	-148	-0-	21	1	341	2	N	-0-		-0-
12		465 N	410	-0-	-55	-0-	24	1	386	2	N	-0-		-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	N	-0-		-0-
*02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	71	1	1029	2	N	-0-		-0-

USA		WELL #:		301	RRCID ->	163795	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	9408 - 11184		
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	95	1	1743	2	N	-0-		-0-
10		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	98	1	1696	2	N	-0-		-0-
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	99	1	1627	2	N	-0-		-0-
12		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	106	1	1679	2	N	-0-		-0-
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	131	1	1685	2	N	-0-		-0-
*02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	105	1	1521	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14	RRCID ->	164039	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10418 - 11638		
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	121	1	1158	2	N	-0-		-0-
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	128	1	1210	2	N	-0-		-0-
11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	133	1	1217	2	N	-0-		-0-
12		1333 N	1127	-0-	-206	-0-	108	1	1019	2	N	-0-		-0-
01		1333 N	1111	-0-	-222	-0-	104	1	1007	2	N	-0-		-0-
02		1260 N	963	-0-	-297	-0-	94	1	869	2	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

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	455 N	455	-0-	-0-	-0-	43 1	412 2	N	-0-	-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	49 1	467 2	N	-0-	-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	47 1	434 2	N	-0-	-0-
12	465 N	294	-0-	-171	-0-	28 1	266 2	N	-0-	-0-
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	44 1	421 2	N	-0-	-0-
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	45 1	421 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-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22 1	404 2	N	-0-	-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	355 2	N	-0-	-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23 1	385 2	N	-0-	-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	26 1	405 2	N	-0-	-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	26 1	340 2	N	-0-	-0-
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22 1	318 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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID ->	170743	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10282 - 10334
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 #:		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-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID ->	173642	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.12643 - 13053
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	304	1	5596	2	N	-0-
10	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	313	1	5407	2	N	-0-
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	336	1	5518	2	N	-0-
12	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	316	1	5017	2	N	-0-
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	326	1	4193	2	N	-0-
*02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	308	1	4465	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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
USA			WELL #: 1011		RRCID -> 178098	COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 12866		PERF.10436 - 11130						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

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-

STATE PARK			WELL #: 8		RRCID -> 182937	COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10602 - 10877						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	61	1	1119	2	N	-0-				-0-
10	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	64	1	1109	2	N	-0-				-0-
11	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	61	1	1007	2	N	-0-				-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	74	1	1175	2	N	-0-				-0-
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	120	1	1540	2	N	-0-				-0-
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	68	1	991	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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID ->	190817	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	13760	PERF.10619 - 11121	
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-

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-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID ->	213585	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188 - 10883	
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	13320	X	12879	-0-	-441	-0-	664	1	12215	2	N	-0-	1
10	13764	X	13084	-0-	-680	-0-	716	1	12368	2	N	-0-	1
11	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	755	1	12397	2	N	-0-	1
12	13423	X	12715	-0-	-708	-0-	753	1	11962	2	N	-0-	1
01	13423	X	12974	-0-	-449	-0-	936	1	12038	2	N	-0-	1
02	12264	X	12182	-0-	-82	-0-	786	1	11396	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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007										TOTAL DEPTH 13400	PERF.10340 - 10751						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	65	1	625	2	N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	516	2	N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	427	2	N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	49	1	467	2	N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	58	1	564	2	N	-0-					-0-
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008										TOTAL DEPTH 13800	PERF.11430 - 11440						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6540	X	5902	-0-	-638	-0-	304	1	5598	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	4917	-0-	-1841	-0-	269	1	4648	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5088	-0-	-1452	-0-	292	1	4796	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5193	-0-	-1565	-0-	308	1	4885	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	4855	-0-	-1903	-0-	350	1	4505	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4257	-0-	-1259	-0-	275	1	3982	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	12330	X	11312	-0-	-1018	-0-	1068	1	10244	2	N	-0-					1
10	12679	X	9256	-0-	-3423	-0-	888	1	8368	2	N	-0-					1
11	12390	X	9811	-0-	-2579	-0-	968	1	8843	2	N	-0-					1
12	12803	X	12771	-0-	-32	-0-	1222	1	11549	2	N	-0-					1
01	12803	X	11617	-0-	-1186	-0-	1089	1	10528	2	N	-0-					1
02	10556	X	9025	-0-	-1531	-0-	877	1	8148	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-

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 #:		15	RRCID -> 246007			COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788							
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-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		14ST	RRCID -> 251203			COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156							
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C			WELL #:		2	RRCID -> 286151			COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 14580 PERF.10500 - 10628							
09	4920	X	2150	-0-	-2770	-0-	203	1	1947	2	N	-0-						1
10	5084	X	2265	-0-	-2819	-0-	217	1	2048	2	N	-0-						1
11	4710	X	1521	-0-	-3189	-0-	150	1	1371	2	N	-0-						1
12	3782	X	1292	-0-	-2490	-0-	124	1	1168	2	N	-0-						1
01	2759	X	1660	-0-	-1099	-0-	156	1	1504	2	N	-0-						1
02	2044	X	1627	-0-	-417	-0-	158	1	1469	2	N	-0-						1

BOB WEST (L-24, 25, 26)					10041 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR							
BEEHIVE OPERATING, LLC					061750													
GUERRA			WELL #:		2	RRCID -> 151021			COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426							
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-						-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-						-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-						-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-						-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-						-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			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					561136													
STATE PARK			WELL #:		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-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	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-					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" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

09	8850 X	8184	-0-	-666	-0-	773	1	7411	2	N	-0-						-0-
10	9145 X	8136	-0-	-1009	-0-	780	1	7356	2	N	-0-						-0-
11	8790 X	8117	-0-	-673	-0-	801	1	7316	2	N	-0-						-0-
12	8680 X	8317	-0-	-363	-0-	796	1	7521	2	N	-0-						-0-
01	8680 X	8240	-0-	-440	-0-	772	1	7468	2	N	-0-						-0-
02	7644 X	7501	-0-	-143	-0-	729	1	6772	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-

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

09	420 N	337	-0-	-83	-0-	32	1	305	2	N	-0-						-0-
10	372 N	215	-0-	-157	-0-	21	1	194	2	N	-0-						-0-
11	600 N	97	-0-	-503	-0-	10	1	87	2	N	-0-						-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	79	1	747	2	N	-0-						-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	45	1	434	2	N	-0-						-0-
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379	2	N	-0-						-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	378	1	3622	2	N	-0-						-0-
10	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	384	1	3621	2	N	-0-						-0-
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	365	1	3334	2	N	-0-						-0-
12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	371	1	3507	2	N	-0-						-0-
01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	334	1	3234	2	N	-0-						-0-
*02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	274	1	2551	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	570 N	147	-0-	-423	-0-	14	1	133	2	N	-0-						-0-
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	16	1	148	2	N	-0-						-0-
11	300 N	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-						-0-
12	155 N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	N	-0-						-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-						-0-
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	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-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	153741	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11686 - 12314			
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	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	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	706	1	6771	2	N	-0-			-0-
10	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	698	1	6579	2	N	-0-			-0-
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	714	1	6519	2	N	-0-			-0-
12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	685	1	6473	2	N	-0-			-0-
01	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	662	1	6402	2	N	-0-			-0-
*02	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	640	1	5948	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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	155297	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	11880 - 12148			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	334	1	3201	2	N	-0-			-0-
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	335	1	3157	2	N	-0-			-0-
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	329	1	3009	2	N	-0-			-0-
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	304	1	2877	2	N	-0-			-0-
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	263	1	2542	2	N	-0-			-0-
*02	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	173	1	1604	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156967	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12346 - 12615		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-
STATE PARK		WELL #:		7	RRCID ->	156989	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	13861	PERF. 9355 - 12020		
09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	299	1	2868	2	N	-0-		-0-
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	294	1	2773	2	N	-0-		-0-
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	301	1	2751	2	N	-0-		-0-
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	347	1	3280	2	N	-0-		-0-
01	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	254	1	2456	2	N	-0-		-0-
*02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	286	1	2659	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-
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID ->	158352	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10618 - 11920		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.13110 - 13148		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13454 - 13468		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12024 - 12286				
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-

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-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287	PERF.11476 - 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-

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-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 ->	170742	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.11294 - 11702				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 ->	171514	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12652 - 12794				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 ->	172267	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12130 - 12294				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172361	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12038	- 12228
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-						-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	7530	X	7232	-0-	-298	-0-	373	1	6859	2	N	-0-
10	7781	X	7247	-0-	-534	-0-	397	1	6850	2	N	-0-
11	7350	X	7144	-0-	-206	-0-	410	1	6734	2	N	-0-
12	7533	X	7361	-0-	-172	-0-	436	1	6925	2	N	-0-
01	7471	X	7201	-0-	-270	-0-	519	1	6682	2	N	-0-
02	6748	X	6563	-0-	-185	-0-	424	1	6139	2	N	-0-

STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182935	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11084	- 11572
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 #:		2014	RRCID ->	186013	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362	- 12078
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 #:		3013	RRCID ->	186568	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115	- 12310
09	11070	X	9902	-0-	-1168	-0-	510	1	9392	2	N	-0-
10	11439	X	11175	-0-	-264	-0-	612	1	10563	2	N	-0-
11	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	685	1	11253	2	N	-0-
12	11439	X	10975	-0-	-464	-0-	650	1	10325	2	N	-0-
01	11160	X	9024	-0-	-2136	-0-	651	1	8373	2	N	-0-
*02	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	702	1	10177	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		5	RRCID -> 190818	COMPL. DATE 04/02/1996	TOTAL DEPTH 13760	PERF.11530	- 11920		
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 "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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

USA		WELL #:		2015	RRCID -> 228707	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 13400	PERF. 9710	- 11910		
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	224 1	4130 2	N	-0-	-0-
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	240 1	4144 2	N	-0-	-0-
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	296 1	4861 2	N	-0-	-0-
12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	310 1	4928 2	N	-0-	-0-
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	360 1	4626 2	N	-0-	-0-
*02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	265 1	3846 2	N	-0-	-0-

USA		WELL #:		1013	RRCID -> 228951	COMPL. DATE 11/10/2007	TOTAL DEPTH 12568	PERF.10000	- 11535		
09	3990	X	3973	-0-	-17	-0-	205 1	3768 2	N	-0-	-0-
10	4123	X	3824	-0-	-299	-0-	209 1	3615 2	N	-0-	-0-
11	3900	X	3852	-0-	-48	-0-	221 1	3631 2	N	-0-	-0-
12	4092	X	3739	-0-	-353	-0-	222 1	3517 2	N	-0-	-0-
01	4092	X	3632	-0-	-460	-0-	262 1	3370 2	N	-0-	-0-
02	3696	X	3296	-0-	-400	-0-	213 1	3083 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-

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 #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 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-

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	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	674	1	6464	2	N	-0-					1
10	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	649	1	6115	2	N	-0-					1
11	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	628	1	5735	2	N	-0-					1
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	610	1	5767	2	N	-0-					1
01	5363	X	4740	-0-	-623	-0-	444	1	4296	2	N	-0-					1
02	4844	X	2395	-0-	-2449	-0-	233	1	2162	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

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-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
 GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MORNINGSTAR GAS, INC.		//CONT.//		586679													
GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	225802	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	15557 PERF.11326 - 12195							
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-

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													
USA		WELL #:		104	RRCID ->	149914	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	13067 PERF.10924 - 12612							
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	155299	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400 PERF.12654 - 12704							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 ->	156457	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661 PERF.10770 - 12946							
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	70	1	676	2	N	-0-					-0-
10	372	N	246	-0-	-126	-0-	24	1	222	2	N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
12	589	N	240	-0-	-349	-0-	23	1	217	2	N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	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-

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 #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

M	O	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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	924	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1436	2	N	-0-	-0-	-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	859	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	2650	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3100	N	4619	-0-	1519	-0-	1519	433	1	4186	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2800	N	3902	-0-	1102	-0-	2621	379	1	3523	2	N	-0-	-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-	-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 #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

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 -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

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 #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

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 #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

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 "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-				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								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168762	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12200 - 12742	
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 #:		12	RRCID ->	170741	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.12165 - 12491	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 ->	170840	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.12720 - 12738	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 ->	171517	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13110 - 13138	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 ->	172098	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083 - 13104	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 ->	172362	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12811 - 12827	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	173645	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.13784 - 13817	
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	702	1 12923 2	N	-0-		1	
10	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	616	1 10643 2	N	-0-		1	
11	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	616	1 10121 2	N	-0-		1	
12	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	766	1 12153 2	N	-0-		1	
01	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	588	1 7572 2	N	-0-		1	
02	1988 X	1846	-0-	-142	-0-	119	1 1727 2	N	-0-		1	

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	185550	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11384 - 12433	
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1 193 2	N	-0-		-0-	
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1 199 2	N	-0-		-0-	
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1 193 2	N	-0-		-0-	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1 212 2	N	-0-		-0-	
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	10	1 129 2	N	-0-		-0-	
02	196 N	90	-0-	-106	-0-	6	1 84 2	N	-0-		-0-	

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	186868	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078 - 12464	
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1 235 2	N	-0-		-0-	
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1 227 2	N	-0-		-0-	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1 227 2	N	-0-		-0-	
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	14	1 229 2	N	-0-		-0-	
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	15	1 199 2	N	-0-		-0-	
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	14	1 208 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-	

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		14	RRCID -> 194711		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 14600	PERF.12518 - 12690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM 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-

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		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	146	1	1403	2	N	-0-
10		1581 N	1387	-0-	-194	-0-	133	1	1254	2	N	-0-
11		1470 N	1281	-0-	-189	-0-	126	1	1155	2	N	-0-
12		1612 N	1367	-0-	-245	-0-	131	1	1236	2	N	-0-
01		1395 N	769	-0-	-626	-0-	72	1	697	2	N	-0-
*02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	123	1	1141	2	N	-0-

STATE PARK			WELL #:		11	RRCID -> 238420		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12734	PERF.10100 - 12230	
09		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	351	1	6454	2	N	-0-
10		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	241	1	4168	2	N	-0-
11		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	207	1	3402	2	N	-0-
12		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	176	1	2800	2	N	-0-
01		2635 X	2458	-0-	-177	-0-	177	1	2281	2	N	-0-
*02		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	358	1	5184	2	N	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		15	RRCID -> 239323		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 13185	PERF.10356 - 13004	
09		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	265	1	2540	2	N	-0-
10		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	380	1	3582	2	N	-0-
11		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	612	1	5591	2	N	-0-
12		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	391	1	3699	2	N	-0-
01		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	510	1	4934	2	N	-0-
*02		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	556	1	5168	2	N	-0-

STATE PARK			WELL #:		12	RRCID -> 257353		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13306	PERF.12420 - 12844	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679								
GUERRA, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	167664	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	16921	PERF.13088 - 13378	
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	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-	

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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	598	1	5735	2	N -0-	
10	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	662	1	6241	2	N -0-	
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	600	1	5477	2	N -0-	
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	524	1	4955	2	N -0-	
01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	539	1	5210	2	N -0-	
*02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	407	1	3782	2	N -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 #:		5	RRCID -> 160864		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13760		PERF.10619 - 13574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		7320 X	7278	-0-	-42	-0-	-0-	687	1	6591	2	N	-0-
10		7750 X	6926	-0-	-824	-0-	-0-	664	1	6262	2	N	-0-
11		7500 X	6763	-0-	-737	-0-	-0-	667	1	6096	2	N	-0-
12		7750 X	6909	-0-	-841	-0-	-0-	661	1	6248	2	N	-0-
01		7533 X	7488	-0-	-45	-0-	-0-	702	1	6786	2	N	-0-
*02		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	-0-	678	1	6302	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160884		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF.11502 - 14432	
09		3180 X	3101	-0-	-79	-0-	-0-	293	1	2808	2	N	-0-
10		3162 X	3119	-0-	-43	-0-	-0-	299	1	2820	2	N	-0-
11		3060 X	2919	-0-	-141	-0-	-0-	288	1	2631	2	N	-0-
12		3193 X	3124	-0-	-69	-0-	-0-	299	1	2825	2	N	-0-
01		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	2896	2	N	-0-
02		2884 X	2823	-0-	-61	-0-	-0-	274	1	2549	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID -> 164383		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15068		PERF.11394 - 14855	
09		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	2907	2	N	-0-
10		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	3543	2	N	-0-
11		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	2953	2	N	-0-
12		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	2421	2	N	-0-
01		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	3394	2	N	-0-
*02		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	2877	2	N	-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-	-0-					N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID -> 166625		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11626 - 14036	
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1181	2	N	-0-
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1173	2	N	-0-
11		1050 N	706	-0-	-344	-0-	-0-	70	1	636	2	N	-0-
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1211	2	N	-0-
01		1240 N	1086	-0-	-154	-0-	-0-	102	1	984	2	N	-0-
*02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	731	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 167581		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 15216		PERF.10451 - 15000	
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	460	2	N	-0-
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	462	2	N	-0-
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	459	2	N	-0-
12		527 N	499	-0-	-28	-0-	-0-	48	1	451	2	N	-0-
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	469	2	N	-0-
02		476 N	457	-0-	-19	-0-	-0-	44	1	413	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168764		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10103 - 13144	
09		870 N	850	-0-	-20	-0-	-0-	80	1	770	2	N	-0-
10		899 N	859	-0-	-40	-0-	-0-	82	1	777	2	N	-0-
11		870 N	868	-0-	-2	-0-	-0-	86	1	782	2	N	-0-
12		868 N	853	-0-	-15	-0-	-0-	82	1	771	2	N	-0-
01		868 N	852	-0-	-16	-0-	-0-	80	1	772	2	N	-0-
02		812 N	776	-0-	-36	-0-	-0-	75	1	701	2	N	-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 "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170745	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10766 - 13166
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172363	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.13236 - 13620
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 ->	173041	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.13059 - 13637
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID -> 173644	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 15050	PERF.14152	- 14176	
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-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 -> 176825	COMPL. DATE 01/11/2000	TOTAL DEPTH 15052	PERF.13639	- 13970	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #:		13	RRCID -> 192865	COMPL. DATE 11/21/2002	TOTAL DEPTH 14575	PERF.13016	- 13486	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 -> 194713	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 14600	PERF.13122	- 13750	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 -> 243539	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH 14789	PERF.14216	- 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-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID -> 243752	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 13185	PERF.12932	- 12962	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	609	1	5843	2	N	-0-	-0-
10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	493	1	4648	2	N	-0-	-0-
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	531	1	4851	2	N	-0-	-0-
12	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	493	1	4657	2	N	-0-	-0-
01	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	493	1	4770	2	N	-0-	-0-
*02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	443	1	4114	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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	76	1	729	2	N	-0-	-0-
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	126	1	1185	2	N	-0-	-0-
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	123	1	1124	2	N	-0-	-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	88	1	833	2	N	-0-	-0-
01	1302 N	681	-0-	-621	-0-	64	1	617	2	N	-0-	-0-
02	1176 N	691	-0-	-485	-0-	67	1	624	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-

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 #:		8	RRCID ->	170841	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.	12720 - 15167	
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	1889	-0-	-31	-0-	178 1	1711 2	N	-0-			-0-
10		2015 N	1936	-0-	-79	-0-	186 1	1750 2	N	-0-			-0-
11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	178 1	1623 2	N	-0-			-0-
12		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	195 1	1846 2	N	-0-			-0-
01		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	184 1	1777 2	N	-0-			-0-
02		1680 N	1638	-0-	-42	-0-	159 1	1479 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	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	580 1	5560 2	N	-0-			1
10	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	625 1	5896 2	N	-0-			1
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	595 1	5438 2	N	-0-			1
12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	584 1	5523 2	N	-0-			1
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	538 1	5202 2	N	-0-			1
*02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	570 1	5294 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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172345	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	10100 - 14796	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			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-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	172811	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10194 - 14785	
09	570 N		554	-0-	-16	-0-	52 1	502 2	N	-0-			-0-
10	577 N		577	-0-	-0-	-0-	55 1	522 2	N	-0-			-0-
11	570 N		236	-0-	-334	-0-	23 1	213 2	N	-0-			-0-
12	558 N		488	-0-	-70	-0-	47 1	441 2	N	-0-			-0-
01	589 N		562	-0-	-27	-0-	53 1	509 2	N	-0-			-0-
*02	494 N		494	-0-	-0-	-0-	48 1	446 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-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.// 10041 376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 176821		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502		
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	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	130 1	1245 2	N	-0-	-0-
10	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	134 1	1260 2	N	-0-	-0-
11	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	131 1	1197 2	N	-0-	-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	135 1	1273 2	N	-0-	-0-
01	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	129 1	1244 2	N	-0-	-0-
02	1232 N	1186	-0-	-46	-0-	115 1	1071 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	4830 X	4680	-0-	-150	-0-	442 1	4238 2	N	-0-	-0-
10	4991 X	4621	-0-	-370	-0-	443 1	4178 2	N	-0-	-0-
11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	456 1	4166 2	N	-0-	-0-
12	4836 X	4763	-0-	-73	-0-	456 1	4307 2	N	-0-	-0-
01	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	456 1	4413 2	N	-0-	-0-
02	4368 X	4336	-0-	-32	-0-	421 1	3915 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	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	554 1	5313 2	N	-0-	-0-
10	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	523 1	4933 2	N	-0-	-0-
11	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	594 1	5425 2	N	-0-	-0-
12	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	650 1	6141 2	N	-0-	-0-
01	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	426 1	4116 2	N	-0-	-0-
*02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	550 1	5115 2	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-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 16		RRCID -> 245533		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

BOB WEST (ROLETA)		10041 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 4		RRCID -> 192763		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A		
SANDIA "C"												
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	N	-0-	-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	47	1	806	2	N	-0-	-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	50	1	820	2	N	-0-	-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	N	-0-	-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	63	1	811	2	N	-0-	-0-
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	53	1	768	2	N	-0-	-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		WELL #: 3		RRCID -> 150554		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714		
GUERRA												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		WELL #: 11		RRCID -> 189851		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900		
PALMYRA												
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-	-0-
10	589 N	448	-0-	-141	-0-	448	3			N	-0-	-0-
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-	-0-
12	527 N	315	-0-	-212	-0-	315	3			N	-0-	-0-
01	434 N	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-	-0-
02	392 N	268	-0-	-124	-0-	268	3			N	-0-	-0-

RAMIREZ, MARIA V.		WELL #: 5ST		RRCID -> 191415		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438				
09	300 N	221	-0-	-79	-0-	221	3			Y	-0-	60
10	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3			Y	-0-	60
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3			Y	-0-	60
12	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	3			Y	-0-	60
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-	60
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-	60

PALMYRA		WELL #: 16C		RRCID -> 192428		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268				
09	570 N	470	-0-	-100	-0-	470	3			N	-0-	-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-	-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-	-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-	-0-
01	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-	-0-
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	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 #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF. 10500 - 10530

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		360 N	221	-0-	-139	-0-	221	3			Y	-0-			60
10		186 N	92	-0-	-94	-0-	92	3			Y	-0-			60
11		180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3			Y	-0-			60
12		217 N	116	-0-	-101	-0-	116	3			Y	-0-			60
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			60
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-			60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			3
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			3
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			3
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			3
02		0 N	-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
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 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	* AMT	EOM BALANCE

09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		8
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		8
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		8
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		8
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-		8
*02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278												
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	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		6 N	-0-	-0-	-6	-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 #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394												
09		1530 N	1509	-0-	-21	-0-	1509	3	N	-0-		-0-
10		1612 N	1314	-0-	-298	-0-	1314	3	N	-0-		-0-
11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-		-0-
12		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3	N	-0-		-0-
01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3	N	-0-		-0-
02		1512 N	1506	-0-	-6	-0-	1506	3	N	-0-		-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220												
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
10		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3	N	-0-		-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-		-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
02		84 N	57	-0-	-27	-0-	57	3	N	-0-		-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528												
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-		-0-
10		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3	N	-0-		-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-		-0-
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-
*02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	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		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-		-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(L)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-		844	3	N	-0-			-0-
10	682 N	636	-0-	-46	-0-		636	3	N	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-		748	3	N	-0-			-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-		926	3	N	-0-			-0-
01	651 N	464	-0-	-187	-0-		464	3	N	-0-			-0-
02	616 N	268	-0-	-348	-0-		268	3	N	-0-			-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-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #:		4	RRCID ->	160347	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8076 - 8306	
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	3	N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	3	N	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	3	N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	3	N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	3	N	-0-			-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	3	N	-0-			-0-

PEREZ, F.R.		WELL #:		6	RRCID ->	160512	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	8216 - 8628	
09	30 N	6	-0-	-24	-0-		6	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	6 N	-0-	-0-	-6	-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 #:		1	RRCID ->	160626	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7242 - 8226	
09	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-		4728	3	N	-0-			19
10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-		4273	3	N	-0-			19
11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-		4689	3	N	-0-			19
12	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-		4669	3	N	-0-			19
01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-		4109	3	N	-0-			19
*02	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-		4459	3	N	-0-			19

PALMYRA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	160881	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8256 - 9154	
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1320	3	N	-0-			-0-
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1123	3	N	-0-			-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130	3	N	-0-			-0-
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		1115	3	N	-0-			-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-		801	3	N	-0-			-0-
*02	939 N	939	-0-	-0-	-0-		939	3	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 #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3		N	-0-			-0-
10		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2648	3	1 9	N	1	1 8		-0-
11		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3		N	-0-			-0-
12		10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	3		N	-0-			-0-
01		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3		N	-0-			-0-
*02		8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	3		N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970														
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3		N	-0-			-0-
11		3000 N	5568	-0-	2568	2568	5568	3		N	-0-			-0-
12		3100 N	5428	-0-	2328	4896	5428	3		N	-0-			-0-
01		3100 N	2964	-0-	-136	4760	2964	3		N	-0-			-0-
*02		7500 X	2740	-0-	-4760	-0-	2740	3		N	-0-			-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695														
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02		112 N	62	-0-	-50	-0-	62	3		N	-0-			-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088														
09		4350 X	2932	-0-	-1418	-0-	2932	3		N	-0-			7
10		4092 X	2063	-0-	-2029	-0-	2061	3	2 9	N	2	2 8		7
11		3960 X	3405	-0-	-555	-0-	3405	3		N	-0-			7
12		3286 X	2243	-0-	-1043	-0-	2243	3		N	-0-			7
01		3286 X	2962	-0-	-324	-0-	2962	3		N	-0-			7
02		3192 X	2932	-0-	-260	-0-	2932	3		N	-0-			7

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382														
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-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		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418														
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-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 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		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3		N	-0-			14
10		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3		N	-0-			14
11		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3		N	-0-			14
12		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3		N	-0-			14
01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-			14
*02		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3		N	-0-			14

PALMYRA			WELL #:		8	RRCID ->	164860	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 7300 - 8504	
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		N	-0-			-0-
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		N	-0-			-0-
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	31 3		N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		10	RRCID ->	164861	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10398 - 10902	
09		2100 N	1820	-0-	-280	-0-	1820 3		N	-0-			-0-
10		2170 N	1851	-0-	-319	-0-	1851 3		N	-0-			-0-
11		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3		N	-0-			-0-
12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3		N	-0-			-0-
01		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2101 3	1 9	N	1	1 8		-0-
*02		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2128 3	1 9	N	1	1 8		-0-

PALMYRA			WELL #:		13	RRCID ->	165055	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8432 - 8488	
09		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
10		992 N	968	-0-	-24	-0-	968 3		N	-0-			-0-
11		1200 N	1024	-0-	-176	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
12		1643 N	1431	-0-	-212	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
01		961 N	956	-0-	-5	-0-	956 3		N	-0-			-0-
*02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3		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		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-			20
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			20
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			20
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			20
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			20
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3		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-

PALMYRA			WELL #:		11	RRCID ->	168964	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	14094	PERF. 9150 - 9390	
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-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
RAMIREZ "A"		WELL #:		1	RRCID ->	177035	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	8016 - 8152
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-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		15	RRCID ->	191409	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	N/A
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-		14
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-		14
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3	N	-0-		14
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-		14
01	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	1202	3	N	-0-		14
*02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-		14

PALMYRA		WELL #:		A 2	RRCID ->	191414	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A
09	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3	N	-0-		-0-
10	2232	X	1610	-0-	-622	-0-	1610	3	N	-0-		-0-
11	2160	X	1555	-0-	-605	-0-	1555	3	N	-0-		-0-
12	2232	X	1905	-0-	-327	-0-	1905	3	N	-0-		-0-
01	2232	X	1563	-0-	-669	-0-	1563	3	N	-0-		-0-
*02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3	N	-0-		-0-

PALMRYA		WELL #:		16T	RRCID ->	192427	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	8764 - 9190
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3	N	-0-		-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3	N	-0-		-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-		-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	3	N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	161952	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8539 - 10080
RAMIREZ, L. O. A				4								
09	1680	N	567	-0-	-1113	-0-	567	2	Y	-0-		-0-
10	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2	Y	-0-		-0-
11	1590	N	1246	-0-	-344	-0-	1246	2	Y	-0-		-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	Y	-0-		-0-
01	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2	Y	-0-		-0-
02	1176	N	630	-0-	-546	-0-	630	2	Y	-0-		-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #:		7	RRCID ->	164991	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8464 - 10140
09	2640	X	1534	-0-	-1106	-0-	1534	2	Y	-0-		-0-
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2	Y	-0-		-0-
11	3300	X	3067	-0-	-233	-0-	3067	2	Y	-0-		-0-
12	3410	X	1463	-0-	-1947	-0-	1463	2	Y	-0-		-0-
01	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	3153	2	Y	-0-		-0-
02	3080	X	2793	-0-	-287	-0-	2793	2	Y	-0-		-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
VANTAGE OPERATING II, LLC 882605													
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013													
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	364	-0-	364	364	364	2		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	827	-0-	827	1191	827	2		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	1052	-0-	1052	2243	1052	2		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	1120	-0-	1120	3363	1120	2		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	948	-0-	948	4311	948	2		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	825	-0-	825	5136	778	2	47	9	Y	43	43 1 -0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650													
09	1230	N	1017	-0-	-213	-0-	1017	2		N	-0-		-0-
10	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2		N	-0-		-0-
11	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2		N	-0-		-0-
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-		-0-
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-		-0-
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-		-0-

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344													
*09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		Y	-0-		118
*10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		Y	-0-		118
*11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		Y	-0-		118
*12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-		118
*01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		Y	-0-		118
*02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1808	2	111	9	Y	101	101 1 118

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													
09	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	3		N	-0-		-0-
10	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3		N	-0-		-0-
11	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	3		N	-0-		-0-
12	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	3		N	-0-		-0-
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3		N	-0-		-0-
*02	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	3		N	-0-		-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254													
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-		-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-		-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262													
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3		N	-0-		-0-
10	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	3		N	-0-		-0-
11	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3		N	-0-		-0-
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3		N	-0-		-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3		N	-0-		-0-
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	219	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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			
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
*07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1508 3	205 9	Y	186	158 1	462
*08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1077 3	163 9	Y	148	263 1	347
*09	1350 N	599	-0-	-751	-0-	391 3	208 9	Y	189		536
*10	2418 N	223	-0-	-2195	-0-	189 3	34 9	Y	31	126 1	441
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	78 3	51 9	Y	46	182 1	305
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 3	67 9	Y	61		366
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		366
02	2184	-0-	-0-	-2184	-0-			Y	24		390

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			
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-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	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-	42 1	151 3	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-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			
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-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

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			
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-

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-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:	12	RRCID ->	218319	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8422 - 8492			

09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			2
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1			3
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	1			4
							1	9							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-	4	1	-0-
02		T. A.	117	-0-	117	117	26	1	91	2	Y	-0-			-0-

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-					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 ESTATE -C-			WELL #:	13	RRCID ->	172907	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8708 - 8866			

09		2190 N	1054	-0-	-1136	-0-	1054	2			Y	-0-			8
10		1767 N	1232	-0-	-535	-0-	1232	2			Y	-0-			8
11		990 N	863	-0-	-127	-0-	12	1	839	2	Y	11			19
							12	9							
12		1085 N	1001	-0-	-84	-0-	999	2	2	9	Y	2			21
01		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	214	1	1654	2	Y	3	24	1	-0-
							3	9							
*02		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	482	1	1689	2	Y	-0-			-0-

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-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)		//CONT.//		10712 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		14 T	RRCID ->	194604	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	8172 - 8186
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-
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	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		Y	-0-		-0-
10	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2872	2	77	9	70		70
11	2820 N	2276	-0-	-544	-0-	32	1	2234	2	9		79
						10	9					
12	2790 N	2316	-0-	-474	-0-	2308	2	8	9	7		86
01	2914 N	2380	-0-	-534	-0-	271	1	2099	2	9	91 1	4
						10	9					
*02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	521	1	1827	2	Y	-0-	4
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. (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

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	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

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	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

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	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 #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

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	3000 N	4961	-0-	1961	1961	194 8 9	4759 2	Y	7	6 1	2
10	3100 N	5208	-0-	2108	4069	247 7 9	4954 2	Y	6	7 1	1
11	3000 N	4806	-0-	1806	5875	275 4 9	4527 2	Y	4	4 1	1
12	10688 X	4813	-0-	-5875	-0-	185 6 9	4622 2	Y	5	4 1	2
01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	167 4 9	4431 2	Y	4	4 1	2
02	2156 X	1873	-0-	-283	-0-	58 1 9	1814 2	Y	1	3 1	-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2021											

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

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	5610 X	4779	-0-	-831	-0-	187 1	4592 2	Y	-0-		-0-
10	5797 X	5224	-0-	-573	-0-	248 1	4976 2	Y	-0-		-0-
11	5610 X	4803	-0-	-807	-0-	275 1	4528 2	Y	-0-		-0-
12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	202 1	5043 2	Y	-0-		-0-
01	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	189 1	5035 2	Y	-0-		-0-
02	4396 X	2377	-0-	-2019	-0-	73 1	2304 2	Y	-0-		-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG																			
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																			
KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403																			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2021																			
KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468																			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040																			
09		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1705	2	Y	-0-					-0-
10		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1763	2	Y	4	3	1			1
									4	9									
11		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1597	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
12		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1749	2	Y	6	5	1			2
									7	9									
01		1798 N	1727	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	62	1	1659	2	Y	5	5	1			2
									6	9									
02		1596 N	419	-0-	-1177	-0-	-0-	-0-	13	1	405	2	Y	1	3	1			-0-
									1	9									
KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640																			
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2021 - WELL PLUGGED 9/21/21																			
KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256																			
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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021																			

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 424DF		RRCID -> 071074		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000			
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	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	342 1	8403 2	Y	4	5 1	1
						4 9					
10	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	447 1	8957 2	Y	5	5 1	1
						6 9					
11	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	497 1	8185 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
12	7874 X	7010	-0-	-864	-0-	269 1	6739 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
01	7874 X	7115	-0-	-759	-0-	258 1	6855 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
02	7112 X	5970	-0-	-1142	-0-	184 1	5785 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 536 F		RRCID -> 071737		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694			
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		Y	-0-		-0-
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		Y	-0-		-0-
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		Y	-0-		-0-
12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		Y	-0-		-0-
01	2480 N	1768	-0-	-712	-0-	1768 2		Y	-0-		-0-
02	2380 N	1335	-0-	-1045	-0-	1335 2		Y	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 289 D		RRCID -> 074955		COMPL. DATE 12/25/1978		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/02/2021							
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-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 548DF		RRCID -> 076412		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080			
09	4170 X	3022	-0-	-1148	-0-	118 1	2900 2	Y	4	5 1	1
						4 9					
10	4309 X	3013	-0-	-1296	-0-	143 1	2868 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
11	4170 X	2132	-0-	-2038	-0-	122 1	2010 2	Y	-0-		-0-
12	3441 X	1708	-0-	-1733	-0-	66 1	1642 2	Y	-0-		-0-
01	3441 X	1969	-0-	-1472	-0-	71 1	1898 2	Y	-0-		-0-
02	2828 X	1023	-0-	-1805	-0-	32 1	991 2	Y	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 546 F		RRCID -> 076851		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/04/2021							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 364HJ		RRCID -> 077272		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/19/2021							

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		35CT	RRCID ->	086801	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6246 - 6647					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-	-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	3750 X	3148	-0-	-602	-0-	3118	2	30	9	Y	27						361
10	3813 X	3742	-0-	-71	-0-	3736	2	6	9	Y	5						366
11	3690 X	3689	-0-	-1	-0-	3674	2	15	9	Y	14						380
12	T. A.	3709	-0-	3709	-0-	3672	2	37	9	Y	34						414
01	T. A.	3598	-0-	3598	-0-	7307	2	25	9	Y	23	188	1				249
02	T. A.	3102	-0-	3102	-0-	10409	2	63	9	Y	57						306

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		586DF	RRCID ->	102751	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	5008 - 6650					
09	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-						-0-
10	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4631	2	6	9	Y	5	4	1				1
11	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4704	2	30	9	Y	27	22	1				6
12	5022 X	4517	-0-	-505	-0-	4481	2	36	9	Y	33	27	1				12
01	4929 X	4504	-0-	-425	-0-	4476	2	28	9	Y	25	25	1				12
02	4424 X	4082	-0-	-342	-0-	4058	2	24	9	Y	22	28	1				6

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		407DF	RRCID ->	106401	COMPL. DATE	09/12/1999	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	4709 - 6436					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2021																	

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E 24	RRCID ->	106852	COMPL. DATE	05/17/1983	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6258 - 6781					
09	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			Y	-0-						-0-
10	1643 N	882	-0-	-761	-0-	882	2			Y	-0-						-0-
11	1080 N	888	-0-	-192	-0-	888	2			Y	-0-						-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-						-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-						-0-
02	840 N	666	-0-	-174	-0-	666	2			Y	-0-						-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		621	RRCID ->	112628	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5938 - 5998					
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-

 BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

M	O	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2021											

 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 #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	168	1	4122	2	Y	-0-		-0-
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	207	1	4148	2	Y	-0-		-0-
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	228	1	3756	2	Y	-0-		-0-
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	161	1	4038	2	Y	-0-		-0-
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	144	1	3841	2	Y	-0-		-0-
02	3024	X	1785	-0-	-1239	-0-	55	1	1730	2	Y	-0-		-0-

 KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

09	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	169	1	4144	2	Y	-0-		-0-
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	225	1	4520	2	Y	-0-		-0-
11	4470	X	4373	-0-	-97	-0-	250	1	4123	2	Y	-0-		-0-
12	4495	X	3917	-0-	-578	-0-	151	1	3766	2	Y	-0-		-0-
01	4495	X	3653	-0-	-842	-0-	132	1	3521	2	Y	-0-		-0-
02	4060	X	1508	-0-	-2552	-0-	46	1	1462	2	Y	-0-		-0-

 KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021											

 KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

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 11/10/2021											

 KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	104	1	2543	2	Y	-0-		-0-
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	135	1	2700	2	Y	-0-		-0-
11	2640	N	2585	-0-	-55	-0-	148	1	2437	2	Y	-0-		-0-
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	101	1	2523	2	Y	-0-		-0-
01	2573	N	2438	-0-	-135	-0-	88	1	2350	2	Y	-0-		-0-
02	2324	N	1752	-0-	-572	-0-	54	1	1698	2	Y	-0-		-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 636F		RRCID -> 137414		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 598DF		RRCID -> 138973		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416								
09	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	354	1	8673	2	Y	53	52	1			14
						58	9									
10	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	474	1	9500	2	Y	54	58	1			10
						59	9									
11	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	498	1	8207	2	Y	36	38	1			8
						40	9									
12	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	265	1	6645	2	Y	34	30	1			12
						37	9									
01	13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	486	1	12921	2	Y	58	43	1			27
						64	9									
*02	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	228	1	7188	2	Y	33	51	1			9
						36	9									

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 43DF		RRCID -> 140279		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 BORREGOS		WELL #: M 36B		RRCID -> 152433		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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 #: 802		RRCID -> 258152		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021																

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M850E	RRCID ->	268603	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6850 - 6958
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2022												

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		905	RRCID ->	275883	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5154 - 5364
09	3330 X	3154	-0-	-176	-0-	123	1	3020	2	Y	10	10 1 3
						11	9					
10	3441 X	3336	-0-	-105	-0-	158	1	3171	2	Y	6	8 1 1
						7	9					
11	3180 X	2898	-0-	-282	-0-	166	1	2732	2	Y	-0-	1 1 -0-
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	122	1	2941	2	Y	-0-	-0-
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	105	1	2786	2	Y	-0-	-0-
02	2156 X	1772	-0-	-384	-0-	55	1	1717	2	Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M904E	RRCID ->	276269	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282 - 7284
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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 (VICKSBURG)		10730 016		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		801	RRCID ->	260451	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	8331 - 8335
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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 (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-08) //CONT.// 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2022																					

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

09		30	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							Y	-0-	2	1				-0-
10		31	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11		30	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12		31	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01		31	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2021																					

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		2820	2808	-0-	-12	-0-	-0-	2734	2	74	9	Y	67	67	1						18
10		2914	2613	-0-	-301	-0-	-0-	2552	2	61	9	Y	55	63	1						10
11		2820	2300	-0-	-520	-0-	-0-	2259	2	41	9	Y	37	39	1						8
12		2542	2268	-0-	-274	-0-	-0-	2220	2	48	9	Y	44	36	1						16
01		2542	2016	-0-	-526	-0-	-0-	1983	2	33	9	Y	30	32	1						14
02		2296	1755	-0-	-541	-0-	-0-	1724	2	31	9	Y	28	35	1						7

BORREGOS, (ZONE V-19, N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2021																					

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M802E		RRCID -> 258173		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294								
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	-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-
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-				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-

BOYLEGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BOYLEGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

09	600 N	556	-0-	-44	-0-	347	2	209	9	N	190	182	1			215
10	589 N	551	-0-	-38	-0-	342	2	209	9	N	190	183	1			222
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	329	2	211	9	N	192	182	1			232
12	589 N	545	-0-	-44	-0-	338	2	207	9	N	188	184	1			236
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	334	2	216	9	N	196	182	1			250
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	309	2	197	9	N	179	182	1			247

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	589 N	244	-0-	-345	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	280 N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

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-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, E. (3500)		11097 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166													
ROOS BENNETT		WELL #:	1 T	RRCID ->	234611	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	4111 PERF. 3460 - 3478						
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-				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

BOYLE, WEST (3400 SAND)		11103 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
ORPHAN WELLS, LLC		627006								
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	150853	COMPL. DATE	02/18/1994	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-

BRAMAN (YEGUA)		11338 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631								
ORTIZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	276191	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	8280 PERF. 6944 - 7106	
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								
GAFFORD		WELL #:	2	RRCID ->	137846	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	8232 PERF. 7018 - 7024	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	113613	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	8481 PERF. 8388 - 8398	
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-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
 FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

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-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

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-

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289									
VANOVER				WELL #:	1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8106 - 8124
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	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		1753 2		28 9 N	25			100
10	1891 N	1801	-0-	-90	-0-		1772 2		29 9 N	26			126
11	1830 N	1688	-0-	-142	-0-		1662 2		26 9 N	24			150
12	1829 N	1662	-0-	-167	-0-		1640 2		22 9 N	20			170
01	1798 N	1644	-0-	-154	-0-		1611 2		33 9 N	30	164 1		36
02	1568 N	1516	-0-	-52	-0-		1484 2		32 9 N	29			65

BRANNON (GUEDIN, LO.)				11420 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	118489	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11071	PERF.	10206 - 10234
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	542 N	542	-0-	-0-	-0-		528 2		14 9 N	13			134
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-		699 2		13 9 N	12			146
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-		542 2		10 9 N	9			155
12	558 N	390	-0-	-168	-0-		390 3			-0-			155
01	620 N	225	-0-	-395	-0-		173 2		52 9 N	47			202
02	504 N	268	-0-	-236	-0-		227 2		41 9 N	37			239

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
MARGO, R. E. HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	235511	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7498 - 7546
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-			259
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259

MARGO, R. E. HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	242006	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6940 - 7034
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-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165

MARGO, R. E. HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	243590	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	6710 - 6814
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-			184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170															
MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288															
M	O	ALLOW 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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- 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-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002															
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	78	1	407	2	Y	11	13	1	3
							12	9							
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	137	1	615	2	Y	11	11	1	3
							12	9							
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	122	1	570	2	Y	14	14	1	3
							15	9							
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	115	1	578	2	Y	16	15	1	4
							18	9							
01	775	N	591	-0-	-184	-0-	55	1	526	2	Y	9	10	1	3
							10	9							
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	105	1	534	2	Y	14	11	1	6
							15	9							

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662											
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	55	RRCID ->	214093	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	6632 - 6660
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	133 N	133	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9	111 2	Y	1	2 1	1
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9	129 2	Y	2	2 1	1
11	150 N	52	-0-	-98	-0-	9 1 2 9	41 2	Y	2	2 1	1
12	124 N	43	-0-	-81	-0-	7 1 2 9	34 2	Y	2	2 1	1
01	155 N	27	-0-	-128	-0-	2 1 1 9	24 2	Y	1	1 1	1
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	4 1 3 9	19 2	Y	3	2 1	2

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-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	65	RRCID ->	220443	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	5286 - 5590
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	660	N	394	-0-	-266	-0-	59	1	307	2	Y	25	30	1	1
							28	9							
10	434	N	390	-0-	-44	-0-	65	1	293	2	Y	29	27	1	3
							32	9							
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	58	1	272	2	Y	30	31	1	2
							33	9							
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	56	1	281	2	Y	35	25	1	12
							39	9							
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	30	1	287	2	Y	23	25	1	10
							25	9							
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	47	1	240	2	Y	31	24	1	17
							34	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-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378															

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384																	
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-					Y	-0-					3
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11		148 X	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	2	Y	-0-					3
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-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	2010	X	1648	-0-	-362	-0-	264	1	1382	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	2077	X	1905	-0-	-172	-0-	347	1	1555	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	2010	X	1237	-0-	-773	-0-	218	1	1016	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	972	1	4878	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	251	1	2411	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	345	1	1751	2	Y	4	3	1			4
							4	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-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422																
M	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-
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	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-
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-
HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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														
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014														
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		12540 X	629	-0-	-11911	-0-	96	1	501	2	Y	29	36	1
							32	9						
10		6107 X	518	-0-	-5589	-0-	88	1	393	2	Y	34	32	1
							37	9						
11		5700 X	593	-0-	-5107	-0-	98	1	455	2	Y	36	37	1
							40	9						
12		651 X	351	-0-	-300	-0-	51	1	258	2	Y	38	36	1
							42	9						
01		651 X	86	-0-	-565	-0-	6	1	55	2	Y	23	25	1
							25	9						
02		588 X	43	-0-	-545	-0-	5	1	24	2	Y	13	10	1
							14	9						

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		2460 X	2017	-0-	-443	-0-	322	1	1685	2	Y	9	11	1
							10	9						
10		2232 N	1998	-0-	-234	-0-	362	1	1625	2	Y	10	10	1
							11	9						
11		2070 N	1797	-0-	-273	-0-	315	1	1470	2	Y	11	11	1
							12	9						
12		2077 N	1770	-0-	-307	-0-	292	1	1465	2	Y	12	12	1
							13	9						
01		1984 N	1681	-0-	-303	-0-	158	1	1513	2	Y	9	9	1
							10	9						
02		1680 N	1489	-0-	-191	-0-	243	1	1235	2	Y	10	8	1
							11	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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															
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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT 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		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		1080 N	881	-0-	-199	-0-	139	1	725	2	Y	15	18	1	18
							17	9							
10		1023 N	681	-0-	-342	-0-	121	1	542	2	Y	16	15	1	19
							18	9							
11		930 N	752	-0-	-178	-0-	129	1	602	2	Y	19	19	1	19
							21	9							
12		899 N	625	-0-	-274	-0-	100	1	502	2	Y	21	20	1	20
							23	9							
01		682 N	571	-0-	-111	-0-	53	1	504	2	Y	13	15	1	18
							14	9							
02		700 N	519	-0-	-181	-0-	82	1	416	2	Y	19	14	1	23
							21	9							

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416															
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			102
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1	81
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81	1	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376														
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	8	1	35	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	12	1	60	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	8	1	40	2	Y	3	2	1	1
						3	9							

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502														
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	171	1	892	2	Y	-0-			-0-
10	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	548	1	2459	2	Y	-0-			-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	413	1	1929	2	Y	-0-			-0-
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	406	1	2035	2	Y	-0-			-0-
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	137	1	1317	2	Y	-0-			-0-
*02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	278	1	1409	2	Y	-0-			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.//		11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.//		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 34		RRCID -> 246187		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257				
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	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-

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-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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.		WELL #: B 28		RRCID -> 248456		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-			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-

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	
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	295	-0-	295		295	295	2		N	-0-
10	509 R	214	-0-	-295		-0-	214	2		N	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-		-0-	121	2		N	-0-
12	310 N	11	-0-	-299		-0-	11	2		N	-0-
01	217 N	23	-0-	-194		-0-	23	2		N	-0-
02	112 N	60	-0-	-52		-0-	60	2		N	-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	
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-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
11	75 K	75	-0-	-0-		-0-	75	2		N	-0-
12	75 K	20	-0-	-55		-0-	20	2		N	-0-
01	75 K	13	-0-	-62		-0-	13	2		N	-0-
02	0 K	7	-0-	7		-0-	7	2		N	-0-

HARLAN, KENNETH		11546 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
		829289									
		WELL #: 2		RRCID -> 117965		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6687 - 6714	
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-				N	-0-
10	0 X	-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-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150)		11550 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
SOUTH LEEVILLE, LLC		802612										
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178026		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11361		PERF. 9150 - 9200		
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	1980 N	1850	-0-	-130		-0-	240	1	1436	2	N	158
							174	9				184
10	1891 N	1881	-0-	-10		-0-	248	1	1445	2	N	171
							188	9				179
11	1879 N	1879	-0-	-0-		-0-	240	1	1450	2	N	172
							189	9				175
12	1922 N	1900	-0-	-22		-0-	248	1	1461	2	N	174
							191	9				185
01	1891 N	1878	-0-	-13		-0-	248	1	1454	2	N	160
							176	9				180
02	1764 N	1529	-0-	-235		-0-	207	1	1162	2	N	145
							160	9				180

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250)		11550 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SOUTH LEEVILLE, LLC		802612										
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225567		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 8860 - 9294		
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	798 N	798	-0-	-0-		-0-	240	1	409	2	N	135
							149	9				179
10	837 N	763	-0-	-74		-0-	248	1	376	2	N	126
							139	9				174
11	756 N	756	-0-	-0-		-0-	240	1	356	2	N	145
							160	9				172
12	837 N	776	-0-	-61		-0-	248	1	363	2	N	150
							165	9				170
01	775 N	682	-0-	-93		-0-	248	1	274	2	N	145
							160	9				175
02	700 N	566	-0-	-134		-0-	207	1	210	2	N	135
							149	9				181

OIL AND GAS DIVISION

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

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.	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) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

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	2520 X	890	-0-	-1630	-0-	124 1	726 2	Y	36	79 1		224
10	2325 X	531	-0-	-1794	-0-	40 9	429 2	Y	21	80 1		165
11	2250 X	560	-0-	-1690	-0-	79 1	430 2	Y	17			182
12	DLQ G-10	824	-0-	824	824	23 9	761 3	Y	20	72 1		130
01	DLQ G-10	826	-0-	826	1650	111 1	750 3	Y	21	75 1		76
*02	DLQ G-10	713	-0-	713	2363	19 9	649 3	Y	19	79 1		16
						22 9						
						53 1						
						23 9						
						43 1						
						21 9						

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-

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	290 N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	237	2	Y	12	35	1		53
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	13	9	47	1	Y	13	35	1		31
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	14	9	49	1	Y	10				41
12	DLQ G-10	292	-0-	292	292	11	9	14	1	Y	12	32	1		21
01	DLQ G-10	303	-0-	303	595	13	9	19	1	Y	13	33	1		1
*02	DLQ G-10	306	-0-	306	901	14	9	16	1	Y	35	35	1		1
						39	9								

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	72	1	420	2	N	21				338
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	23	9	124	1	N	33				371
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	36	9	152	1	N	28				399
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	31	9	42	1	N	32				431
01	837 N	826	-0-	-11	-0-	35	9	53	1	N	21				452
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	23	9	45	1	N	19				471
						21	9								

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	2				11
10	124 N	21	-0-	-103	-0-	2	9	3	1	Y	1				12
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	1	9	6	1	Y	1				13
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	9	1	1	Y	1				14
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	9	2	1	Y	1				15
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	9	1	1	Y	1				16
						1	9								

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A)		11550 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284												
GILLESPIE		WELL #: 7		RRCID -> 130959		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132						
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-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500)		11550 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
BLUCHER, VON		WELL #: 6		RRCID -> 146276		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BLUCHER, VON		11550 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
		879035												
		WELL #: 7		RRCID -> 147259		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950						
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	142	2	Y	7	6	1	1809
						8	9							
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	33	1	178	2	Y	9	6	1	1812
						10	9							
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	39	1	150	2	Y	7			1819
						8	9							
12	DLQ G-10	220	-0-	220	220	11	1	200	3	Y	8	6	1	1821
						9	9							
01	DLQ G-10	208	-0-	208	428	13	1	189	3	Y	5	6	1	1820
						6	9							
*02	DLQ G-10	197	-0-	197	625	12	1	179	3	Y	5	6	1	1819
						6	9							

BRELU (CHERNOSKY, W.)		11773 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
DIAMONDBACK OPERATING, LP		217024												
DCRC NCT-29		WELL #: 7		RRCID -> 061325		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 1757 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-

BRETTCHANCE (LOBO 1)		11813 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259												
BARNES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 129751		COMPL. DATE 12/17/1988		TOTAL DEPTH 7639 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-

BRETTCANCE (LOBO 1)		//CONT.//		11813 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		78	RRCID ->	161287	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	6708 - 7084
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	2970 X	2840	-0-	-130	-0-	165	1	2668	2	N	6	6
						7	9					
10	3007 X	2988	-0-	-19	-0-	172	1	2804	2	N	11	15 1
						12	9					2
11	2910 X	2734	-0-	-176	-0-	158	1	2570	2	N	5	7
						6	9					
12	2976 X	2818	-0-	-158	-0-	162	1	2650	2	N	5	9 1
						6	9					3
01	2976 X	2841	-0-	-135	-0-	172	1	2658	2	N	10	9 1
						11	9					4
02	2688 X	2509	-0-	-179	-0-	152	1	2348	2	N	8	10 1
						9	9					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		237	RRCID ->	222833	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6008 - 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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		250	RRCID ->	223920	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6168 - 6178
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	N	-0-	-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-	-0-

BRETTCANCE (LOBO 2-A)		//CONT.//		11813 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	131666	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6948 - 6959
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-	-0-
11	180 N	62	-0-	-118	-0-	4	1	58	2	N	-0-	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-	-0-
01	186 N	77	-0-	-109	-0-	5	1	72	2	N	-0-	-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-	-0-

BRETTCANCE (LOBO 6)		//CONT.//		11813 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259								
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	985 N	985	-0-	-0-	-0-	2	1	983	2	Y	-0-	-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	2	1	1030	2	Y	-0-	-0-
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	2	1	948	2	Y	-0-	-0-
12	1023 N	916	-0-	-107	-0-	2	1	914	2	Y	-0-	-0-
01	1023 N	878	-0-	-145	-0-	2	1	876	2	Y	-0-	-0-
02	896 N	762	-0-	-134	-0-	2	1	760	2	Y	-0-	-0-

BRETTCANCE (LOBO 6)		//CONT.//		11813 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
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)	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	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	99 1	1602 2	N	6			6
						7 9						
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	102 1	1664 2	N	11	15	1	2
						12 9						
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	90 1	1458 2	N	5			7
						6 9						
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	97 1	1590 2	N	5	9	1	3
						6 9						
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	103 1	1595 2	N	10	9	1	4
						11 9						
*02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	91 1	1400 2	N	8	10	1	2
						9 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-

BRETTCANCE, W. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		11815 262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		127	RRCID ->	235416	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	6872 - 6880
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	64 1	1129 2	N	-0-			-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	64 1	1071 2	N	1			1
						1 9						
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	68 1	1243 2	N	-0-			1
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	72 1	1342 2	N	-0-			1
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	62 1	1134 2	N	1			2
						1 9						
*02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	43 1	767 2	N	-0-			2

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.//		11934 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
PEREZ, H. F.				653300								
ROGERS, RICHARD		WELL #:		2	RRCID ->	048024	COMPL. DATE	03/13/1970	TOTAL DEPTH	3543	PERF.	3520 - 3524
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-

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			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	136 2	Y	1	1 1		14
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1 9						14
11	270 N	127	-0-	-143	-0-	6 1	150 2	Y	-0-			14
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	5 1	122 2	Y	-0-			15
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	6 1	133 2	Y	1			14
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1 9	103 2	Y	1	2 1		14
						7 1						
						1 9	135 2	Y	-0-			14
						8 1						
BRISCOE NUNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 201863		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370			
09	1230 N	1104	-0-	-126	-0-	49 1	1052 2	Y	3	12 1		2
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	3 9						2
11	1470 N	905	-0-	-565	-0-	30 1	1091 2	Y	-0-			4
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	37 1	866 2	Y	2			8
01	1116 N	968	-0-	-148	-0-	2 9						1
02	840 N	818	-0-	-22	-0-	54 1	1218 2	Y	4	11 1		3
						4 9						
						50 1	914 2	Y	4			
						4 9						
						23 1	793 2	Y	2			
						2 9						
BRISCOE NUNNLEY		WELL #: 3		RRCID -> 209961		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384			
09	2215 X	1685	-0-	-530	-0-	53 1	1631 2	Y	1	1 1		-0-
10	948 X	948	-0-	-0-	-0-	1 9						1
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	31 1	916 2	Y	1			4
12	1736 X	1086	-0-	-650	-0-	1 9						8
01	1736 X	705	-0-	-1031	-0-	38 1	874 2	Y	3			2
02	1568 X	531	-0-	-1037	-0-	3 9						3
						46 1	1036 2	Y	4			
						4 9						
						80 1	621 2	Y	4	10 1		2
						4 9						
						76 1	454 2	Y	1			
						1 9						
OLMITOS RANCH 1529		WELL #: 4		RRCID -> 226878		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	48 1	708 2	N	2	5 1		30
10	403 N	182	-0-	-221	-0-	2 9						31
11	780 N	271	-0-	-509	-0-	14 1	167 2	N	1			31
12	775 N	643	-0-	-132	-0-	1 9						32
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	24 1	247 2	N	-0-			30
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	44 1	598 2	N	1			31
						1 9						
						72 1	609 2	N	3	5 1		30
						3 9						
						79 1	680 2	N	1			31
						1 9						

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026								
OLMITOS RANCH 463		WELL #:		3	RRCID ->	226883	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A	
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	2220 N	2175	-0-	-45	-0-	46	1	2114	2	N	14	65 1
						15	9					53
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	70	1	2214	2	N	3	56
						3	9					
11	2850 N	1805	-0-	-1045	-0-	47	1	1744	2	N	13	69
						14	9					
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	48	1	2545	2	N	25	94
						28	9					
01	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	93	1	2621	2	N	-0-	45 1
*02	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	84	1	2550	2	N	7	49
						8	9					56

THREE-C OIL AND GAS				857600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BRISCOE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	118775	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8264 - 8989
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	Y	1	16
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-	16
11	990 N	898	-0-	-92	-0-	898	2			Y	-0-	16
12	1116 N	877	-0-	-239	-0-	877	2			Y	-0-	16
01	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			Y	-0-	16
*02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3	19

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HUGHES RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142477	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8500 - 8522	
09	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	Y	2	2
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-	2
11	1320 N	804	-0-	-516	-0-	804	2			Y	-0-	2
12	1147 N	586	-0-	-561	-0-	586	2			Y	-0-	2
01	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2			Y	-0-	2
02	756 N	557	-0-	-199	-0-	556	2	1	9	Y	1	3

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

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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN, ALBERT				WELL #:	2	RRCID -> 153843	COMPL. DATE 07/29/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2354	-	2950	

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B DENY	-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 (3500)				12629 930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

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	* * 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-	

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 173548		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 9388		PERF. 8727 - 8772	
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	170 N	170	-0-	-0-	-0-	32 1	138 2	N	-0-	-0-	
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	44 1	154 2	N	-0-	-0-	
11	330 N	193	-0-	-137	-0-	48 1	145 2	N	-0-	-0-	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	63 1	220 2	N	-0-	-0-	
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	58 1	200 2	N	-0-	-0-	
*02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	251 1	995 2	N	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 180012		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734			
09	3120 X	1015	-0-	-2105	-0-	193 1	822 2	N	-0-	-0-	
10	738 X	738	-0-	-0-	-0-	165 1	573 2	N	-0-	-0-	
11	900 X	737	-0-	-163	-0-	184 1	553 2	N	-0-	-0-	
12	1054 X	681	-0-	-373	-0-	152 1	529 2	N	-0-	-0-	
01	1054 X	495	-0-	-559	-0-	111 1	384 2	N	-0-	-0-	
02	952 X	177	-0-	-775	-0-	36 1	141 2	N	-0-	-0-	

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
02	14B2 EXT	-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	
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-	

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	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-

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-	-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-

BRUNI, SE. (2940)				12635 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284										
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-	-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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

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	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	87	1	1561	2	N	-0-			-0-
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	102	1	1655	2	N	-0-			-0-
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	75	1	1615	2	N	-0-			-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	80	1	1624	2	N	-0-			-0-
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1	1	1652	2	N	-0-			-0-
*02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	4	1	1462	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	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-	

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	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	62	1	1119	2	N	-0-	43
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	73	1	1184	2	N	2	45
							2	9					
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	51	1	1107	2	N	-0-	45
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1189	2	N	-0-	45
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1	1	1254	2	N	-0-	45
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	3	1	1109	2	N	-0-	45

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	3840	X	3712	-0-	-128	-0-	195	1	3517	2	N	-0-	62
10	3968	X	3784	-0-	-184	-0-	221	1	3562	2	N	1	63
							1	9					
11	3810	X	3620	-0-	-190	-0-	160	1	3460	2	N	-0-	63
12	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	174	1	3529	2	N	-0-	63
01	3844	X	3653	-0-	-191	-0-	2	1	3651	2	N	-0-	63
02	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	10	1	3349	2	N	-0-	63

BRUNI RANCH				WELL #:	13	RRCID ->	289416	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7212 - 7246
09	12420	X	8468	-0-	-3952	-0-	445	1	8023	2	N	-0-	138
*10	11408	X	8270	-0-	-3138	-0-	481	1	7777	2	N	11	19
							12	9					
*11	9330	X	7729	-0-	-1601	-0-	341	1	7388	2	N	-0-	19
*12	9548	X	8448	-0-	-1100	-0-	396	1	8052	2	N	-0-	19
*01	9548	X	8287	-0-	-1261	-0-	4	1	8283	2	N	-0-	19
*02	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	26	1	8899	2	N	-0-	19

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 289570		COMPL. DATE 10/12/2017		TOTAL DEPTH 10141		PERF. 6912 - 6960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	480 N	367	-0-	-113	-0-	19	1	348	2	N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	N	-0-			-0-
11	360 N	303	-0-	-57	-0-	13	1	290	2	N	-0-			-0-
12	372 N	295	-0-	-77	-0-	14	1	281	2	N	-0-			-0-
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	1	1	259	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 289590		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7305 - 7342				
09	5280 X	4216	-0-	-1064	-0-	222	1	3994	2	N	-0-			44
10	5456 X	4157	-0-	-1299	-0-	242	1	3915	2	N	-0-			44
11	4950 X	3816	-0-	-1134	-0-	169	1	3647	2	N	-0-			44
12	4867 X	3697	-0-	-1170	-0-	173	1	3524	2	N	-0-			44
01	4402 X	3716	-0-	-686	-0-	2	1	3714	2	N	-0-			44
02	3948 X	3354	-0-	-594	-0-	10	1	3344	2	N	-0-			44

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	420 N	374	-0-	-46	-0-	20	1	353	2	N	1	3	1	-0-
						1	9							
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	23	1	375	2	N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	N	-0-			-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	14	1	294	2	N	-0-			-0-
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	339	2	1	9	N	1			1
02	336 N	231	-0-	-105	-0-	1	1	230	2	N	-0-			1

BRUNI RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 289614		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7142 - 7170				
09	4590 X	4198	-0-	-392	-0-	221	1	3977	2	N	-0-			144
10	4743 X	4179	-0-	-564	-0-	244	1	3935	2	N	-0-	17	1	127
11	4380 X	3977	-0-	-403	-0-	176	1	3801	2	N	-0-			127
12	4495 X	4042	-0-	-453	-0-	189	1	3853	2	N	-0-			127
01	4433 X	3936	-0-	-497	-0-	2	1	3934	2	N	-0-			127
02	3920 X	3587	-0-	-333	-0-	11	1	3569	2	N	6			133
						7	9							

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.//		12642 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEIN TRUST B		WELL #:		9	RRCID ->	289840	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7363 - 7393			
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	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	N	-0-				-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	N	-0-				-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	N	-0-				-0-
12	558 N	424	-0-	-134	-0-	20	1	404	2	N	-0-				-0-
01	589 N	442	-0-	-147	-0-	442	2			N	-0-				-0-
02	448 N	315	-0-	-133	-0-	1	1	314	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7700)				12642 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BRUNI RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	126734	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7731 - 7770			
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	62	1	1121	2	N	-0-				-0-
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	69	1	1115	2	N	-0-				-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	1009	2	N	-0-				-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	48	1	971	2	N	-0-				-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-				-0-
*02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	3	1	997	2	N	-0-				-0-

BUENA SUERTE, N. (4800)				13019 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL					
FIELD PETROLEUM CORP.				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)				13991 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				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					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
CLEOPATRA		WELL #:		2	RRCID ->	184840	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	2830 - 3014			
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-

CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
CLEOPATRA		WELL #: 1		RRCID -> 187038		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	594 N	594	-0-	-0-	-0-	211	1	383	2	N	-0-					157
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	106	1	413	2	N	-0-					157
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	72	1	392	2	N	-0-					157
12	620 N	482	-0-	-138	-0-	64	1	418	2	N	-0-					157
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	519	1	602	2	N	-0-					157
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	71	1	364	2	N	-0-					157

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	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					104
10	2387 X	1824	-0-	-563	-0-	372	1	1449	2	Y	3					107
						3	9									
11	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	323	1	1752	2	Y	36					143
						40	9									
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	364	1	2371	2	Y	5					148
						6	9									
01	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	1249	1	1450	2	Y	4					152
						4	9									
02	1988 X	1577	-0-	-411	-0-	256	1	1318	2	Y	3					155
						3	9									

CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 228261		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
HEARD				WELL #: 1	RRCID -> 228691	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 12317	PERF.10420	- 10450			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

CLEOPATRA				WELL #: 5	RRCID -> 235203	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9394	- 9975			
09	3300 X	2516	-0-	-784	-0-	890 1	1616 2	N	9			164
10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	596 1	2320 2	N	5			169
11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	584 1	3161 2	N	-0-			169
12	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	547 1	3563 2	N	16	174 1		11
01	2914 X	2605	-0-	-309	-0-	1204 1	1397 2	N	4			15
02	3500 X	3190	-0-	-310	-0-	518 1	2668 2	N	4			19

VALLE GRANDE				WELL #: 1	RRCID -> 236571	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 12283	PERF.10709	- 10735			
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

HEARD				WELL #: 2	RRCID -> 245368	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 11721	PERF.10928	- 11006			
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			63
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			63
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317 2		N	-0-			63
12	527 N	464	-0-	-63	-0-	464 2		N	-0-			63
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			63
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283 2		N	-0-			63

CLEOPATRA				WELL #: 11	RRCID -> 263111	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9194	- 9770			
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	64 1	2318 2	N	2			131
10	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	59 1	2852 2	N	13			144
11	2340 N	2199	-0-	-141	-0-	46 1	2112 2	N	37			181
12	2449 N	2313	-0-	-136	-0-	40 1	2234 2	N	35	184 1		32
01	3100 N	3858	-0-	758	758	70 1	3765 2	N	21			53
*02	2257 N	1499	-0-	-758	-0-	28 1	1448 2	N	21			74

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	65	1	266	2	Y	-0-				13
10	341	N	20	-0-	-321	-0-	16	1	4	2	Y	-0-				13
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	2	Y	-0-				13
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	71	1	302	2	Y	-0-				13
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	37	1	235	2	Y	-0-				13
02	504	N	409	-0-	-95	-0-	78	1	331	2	Y	-0-				13

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														
BRUNI, A. M. EST., -B-		WELL #: 2		RRCID -> 009640		COMPL. DATE		03/14/1959		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	73	1	230	3	Y	-0-				6
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-				6
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	Y	7	13	1		-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-				-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1				1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

BRUNI, A. M. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 009644		COMPL. DATE		12/02/1995		TOTAL DEPTH		7015 PERF. 5866 - 6032				
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	300	1	939	3	Y	-0-				38
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	113	1	753	3	Y	-0-				38
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	3	2	9	Y	2	34	1		6
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-				6
*01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	3	2	9	Y	2				8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

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	330	N	144	-0-	-186	-0-	7	1	137	2	Y	-0-				4
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-				4
11	330	N	177	-0-	-153	-0-	9	1	168	2	Y	-0-				4
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-	4	1		-0-
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	11	1	201	2	Y	-0-				-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	-0-				-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600														
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #: 3B		RRCID -> 266121		COMPL. DATE		12/24/2011		TOTAL DEPTH		6500 PERF. 6090 - 6124				
09	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	512	1	1596	3	Y	-0-				83
10	DLQ	G-10	1220	-0-	1220	-0-	160	1	1060	3	Y	-0-				83
11	DLQ	G-10	1826	-0-	1826	-0-	3046	1824	2	9	Y	2	46	1		39
12	DLQ	G-10	1509	-0-	1509	-0-	4555	1509	3		Y	-0-				39
01	DLQ	G-10	1387	-0-	1387	-0-	5942	1384	3	3	9	Y	3			42
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5942				Y	NO RPT				42

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	1320 N	908	-0-	-412 B	-0-	908 2		N	-0-		13
10	1085 N	904	-0-	-181 B	-0-	904 2		N	-0-		13
11	960 N	632	-0-	-328 B	-0-	632 2		N	-0-		13
12	930 N	389	-0-	-541 B	-0-	389 2		N	-0-		13
01	899 N	644	-0-	-255 B	-0-	644 2		N	-0-		13
02	588 N	NO RPT	-0-	-588 B	-0-			N	NO RPT		13

CERDA		WELL #: 1 C		RRCID -> 223780		COMPL. DATE 02/18/2021		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6164 - 6304			
09	20730 X	14412	-0-	-6318 B	-0-	14303 2	109 9	N	99	185 1	99
10	21421 X	14363	-0-	-7058 B	-0-	14256 2	107 9	N	97		196
11	18810 X	12507	-0-	-6303 B	-0-	12426 2	81 9	N	74	185 1	85
12	18445 X	12082	-0-	-6363 B	-0-	12013 2	69 9	N	63		148
01	16647 X	11072	-0-	-5575 B	-0-	10972 2	100 9	N	91	186 1	53
02	13440 X	NO RPT	-0-	-13440 B	-0-			N	NO RPT		53

EIA STATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224436		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373			
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	4 2	439 9	N	399	531 1	112
10	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	2 2	400 9	N	364	361 1	115
11	420 N	313	-0-	-107 B	-0-	1 2	312 9	N	284	182 1	217
12	434 N	256	-0-	-178 B	-0-	1 2	255 9	N	232	357 1	92
01	403 N	274	-0-	-129 B	-0-	3 2	271 9	N	246	184 1	154
02	280 N	NO RPT	-0-	-280 B	-0-			N	NO RPT		154

REYNA		WELL #: 1		RRCID -> 269945		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316			
09	7298 X	7298	-0-	-0- B	-0-	7257 2	41 9	N	37		157
10	8003 X	8003	-0-	-0- B	-0-	7942 2	61 9	N	55		212
11	7236 X	7236	-0-	-0- B	-0-	7186 2	50 9	N	45	192 1	65
12	7236 X	7236	-0-	-0- B	-0-	7186 2	50 9	N	45		110
01	6944 X	6569	-0-	-375 B	-0-	6528 2	41 9	N	37		147
02	6272 X	NO RPT	-0-	-6272 B	-0-			N	NO RPT		147

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	3510 X	3284	-0-	-226 B	-0-	3256 2	28 9	N	25		202
10	3594 X	3594	-0-	-0- B	-0-	3581 2	13 9	N	12		214
11	3450 X	3402	-0-	-48 B	-0-	3383 2	19 9	N	17	183 1	48
12	3565 X	3527	-0-	-38 B	-0-	3499 2	28 9	N	25		73
01	3596 X	3503	-0-	-93 B	-0-	3467 2	36 9	N	33		106
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248 B	-0-			N	NO RPT		106

CATLETT		WELL #: 1		RRCID -> 220733		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725			
09	8490 X	8030	-0-	-460 B	-0-	8009 2	21 9	N	19		129
10	8990 X	8293	-0-	-697 B	-0-	8264 2	29 9	N	26		155
11	8730 X	8037	-0-	-693 B	-0-	8016 2	21 9	N	19		174
12	9021 X	8521	-0-	-500 B	-0-	8484 2	37 9	N	34	182 1	26
01	9021 X	8123	-0-	-898 B	-0-	8102 2	21 9	N	19		45
02	7504 X	NO RPT	-0-	-7504 B	-0-			N	NO RPT		45

CABO (FRIO G)		//CONT.//		14471 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
EIA		WELL #:		2T	RRCID ->	220936	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	6832 - 6846	
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			69
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			69
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2021													

USFW		WELL #:		1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6667 - 6703	
09	6990 X	6379	-0-	-611	B	-0-	6358	2	21	9	N	19	194
10	7240 X	7240	-0-	-0-	B	-0-	7233	2	7	9	N	6	200
11	6660 X	6660	-0-	-0-	B	-0-	6629	2	31	9	N	28	40
12	6603 X	6518	-0-	-85	B	-0-	6518	2			N	-0-	40
01	7254 X	6209	-0-	-1045	B	-0-	6209	2			N	-0-	40
02	6552 X	NO RPT	-0-	-6552	B	-0-					N	NO RPT	40

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	
09	565 N	565	-0-	-0-		-0-	564	2	1	9	N	1	60
10	248 N	188	-0-	-60		-0-	188	2			N	-0-	60
11	294 N	294	-0-	-0-		-0-	294	2			N	-0-	60
12	332 N	332	-0-	-0-		-0-	331	2	1	9	N	1	61
01	186 N	140	-0-	-46		-0-	140	2			N	-0-	61
*02	256 N	256	-0-	-0-		-0-	188	2	68	9	N	62	6

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	
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-

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

J.C. MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145065	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	15562	PERF.	14230 - 15398	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-		-0-	6	1	91	3	N	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-		-0-	6	1	88	3	N	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-		-0-	7	1	86	3	N	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-		-0-	6	1	94	3	N	-0-	-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-		-0-	6	1	87	3	N	-0-	-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748												
J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146858		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686						
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-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150211		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

JERICHO LTD.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175691		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024						
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	73	1	1282	3	Y	9	17		
						10	9							
10	2232 N	1320	-0-	-912	-0-	73	1	1235	3	Y	11	12	1	16
						12	9							
11	1470 N	1279	-0-	-191	-0-	73	1	1196	3	Y	9	13	1	12
						10	9							
12	1426 N	1248	-0-	-178	-0-	79	1	1159	3	Y	9			21
						10	9							
01	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	75	1	1216	3	Y	8	12	1	17
						9	9							
02	1204 N	1053	-0-	-151	-0-	64	1	977	3	Y	11	11	1	17
						12	9							

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191413		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

JERICHO LTD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196646		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748												
JERICO LTD. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212867		COMPL. DATE 01/24/2006				TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290				
M O	ALLOW 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	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	201	1	3523	3	Y	26			45
10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	193	1	3271	3	Y	28	31	1	42
11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	180	1	2966	3	Y	19	32	1	29
12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	205	1	3000	3	Y	24			53
01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	203	1	3280	3	Y	24	32	1	45
*02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	176	1	2705	3	Y	33	32	1	46
JERICO LTD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217454		COMPL. DATE 03/28/2006				TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824				
09	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	862	1	15007	3	Y	115			200
10	15934 X	15657	-0-	-277	-0-	868	1	14651	3	Y	125	138	1	187
11	16560 X	14875	-0-	-1685	-0-	850	1	13919	3	Y	96	148	1	135
12	17112 X	14905	-0-	-2207	-0-	949	1	13836	3	Y	109			244
01	17112 X	16400	-0-	-712	-0-	953	1	15323	3	Y	113	149	1	208
02	14924 X	13571	-0-	-1353	-0-	823	1	12597	3	Y	137	140	1	205
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	14B2 EXT	-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	690 N	495	-0-	-195	-0-	6	1	489	3	N	-0-			63
10	620 N	540	-0-	-80	-0-	8	1	532	3	N	-0-			63
11	600 N	455	-0-	-145	-0-	7	1	448	3	N	-0-			63
12	527 N	165	-0-	-362	-0-	2	1	163	3	N	-0-			63
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	10	1	711	3	N	-0-			63
*02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	10	1	687	3	N	-0-			63
SAXUM OIL & GAS, LLC		WELL #: 749687		RRCID -> 153649		COMPL. DATE 01/23/1995				TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856				
GARZA GAS UNIT		WELL #: 1												
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 #:		RRCID -> 202925		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249		
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	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						

TEXRON OPERATING, LLC		850872		RRCID -> 160004		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847		
CAGE RANCH II		WELL #: 7091								
09	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118 1	Y	-0-		50
10	3100 N	7902	-0-	4802	4802	7902 1	Y	-0-		50
11	12289 X	7487	-0-	-4802	-0-	7487 1	Y	-0-		50
12	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7787 1	Y	-0-		50
*01	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7302 1	Y	20	22 9	70
02	224 X	NO RPT	-0-	-224	-0-		Y	NO RPT		70

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	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 1	Y	-0-		173
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		173
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		173
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		173
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		173

CAGE RANCH		WELL #: 7096		RRCID -> 175360		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765		
09	DLQ G-10	8600	-0-	8600	11881	8600 1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	8742	-0-	8742	20623	8736 1	Y	5	6 9	5
11	DLQ G-10	8103	-0-	8103	28726	8097 1	Y	5	6 9	10
12	DLQ G-10	8607	-0-	8607	37333	8601 1	Y	5	6 9	15
01	DLQ G-10	8268	-0-	8268	45601	8257 1	Y	10	11 9	25
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45601		Y	NO RPT		25

CAGE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 195882		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122		
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 1	Y	-0-		74
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 1	Y	-0-		74
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 1	Y	-0-		74
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 1	Y	-0-		74
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	528 1	Y	5	6 9	79
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		79

CAGE RANCH (MYRICK 5)		14611 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
CAGE RANCH		WELL #:	18	RRCID ->	201881	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8522 - 8544
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	-0-	-0-	-0-	-0-					169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					169
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-

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
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	DLQ G-10	3907	-0-	3907 B	8197	3907	1			18
10	DLQ G-10	3918	-0-	3918 B	12115	3918	1			18
11	DLQ G-10	3775	-0-	3775 B	15890	3774	1	1	9	19
12	DLQ G-10	3911	-0-	3911 B	19801	3910	1	1	9	20
01	DLQ G-10	3441	-0-	3441 B	23242	3424	1	17	9	35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	23242					35
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			23242						

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BXP OPERATING, LLC 042191
 CAGE RANCH 656 WELL #: RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7704 - 7710

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015

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

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	1562	-0-	1562	30493	1562	1			Y	-0-					25
10	DLQ G-10	1674	-0-	1674	32167	1674	1			Y	-0-					25
11	DLQ G-10	1500	-0-	1500	33667	1500	1			Y	-0-					25
12	DLQ G-10	1863	-0-	1863	35530	1863	1			Y	-0-					25
01	DLQ G-10	2634	-0-	2634	38164	2632	1		2 9	Y	2					27
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38164					Y	NO RPT					27

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	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-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

09	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	1		Y	-0-					69
10	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	1		Y	-0-					69
11	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	1		Y	-0-					69
12	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	1		Y	-0-					69
*01	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	352	1		2 9	Y	2				71
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					71

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

09	30	-0-	-0-	-30	2704					Y	-0-					193
10	31	-0-	-0-	-31	2673					Y	-0-					193
11	30	-0-	-0-	-30	2643					Y	-0-					193
12	2643 N	-0-	-0-	-2643	-0-					Y	-0-					193
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		14611 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
CAGE RANCH		WELL #: 7093		RRCID -> 172968		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-				Y	-0-				22	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2				24	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				24	

CAGE RANCH 648		WELL #: 1		RRCID -> 180874		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	-0-				Y	-0-				2
10	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2				4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 194046		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340							
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			Y	-0-				82
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			Y	-0-				82
11	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	1			Y	-0-				82
12	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	1			Y	-0-				82
*01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	621	1	4	9	Y	4				86
02	84 X	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-				Y	NO RPT				86

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	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				N	-0-				390
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150	1		240
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				N	-0-				240
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-				240
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				240
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				240

CAGE RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 194508		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607							
09	DLQ G-10	796	-0-	796	17074	796	1			Y	-0-				25
10	DLQ G-10	728	-0-	728	17802	728	1			Y	-0-				25
11	DLQ G-10	770	-0-	770	18572	770	1			Y	-0-				25
12	DLQ G-10	868	-0-	868	19440	868	1			Y	-0-				25
01	DLQ G-10	697	-0-	697	20137	686	1	11	9	Y	10				35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20137	-0-				Y	NO RPT				35

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)													
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		14611 884	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
CAGE ESTATE G		//CONT.//		850872									
		WELL #:		4	RRCID -> 245284			COMPL. DATE 06/08/2008			TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE	
09	DLQ	G-10	8064	-0-	8064	208198	8064	1		Y	-0-	68	
10	DLQ	G-10	8624	-0-	8624	216822	8624	1		Y	-0-	68	
11	DLQ	G-10	9695	-0-	9695	226517	9695	1		Y	-0-	68	
12	DLQ	G-10	7794	-0-	7794	234311	7794	1		Y	-0-	68	
01	DLQ	G-10	7843	-0-	7843	242154	7837	1	6 9	Y	5	73	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	242154				Y	NO RPT	73	

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)													
TEXRON OPERATING, LLC				14611 890	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
CAGE RANCH				850872									
		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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	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-	

CAGE RANCH STATE-TRACT													
				WELL #:	2601	RRCID -> 196015			COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542	
09	14B2	EXT	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	11	

CAGE RANCH													
				WELL #:	291	RRCID -> 245154			COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582	
09	0	N	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	3	

CAGE RANCH													
				WELL #:	31	RRCID -> 246620			COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849	
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1844	1	6 9	Y	5	22	
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	1		Y	-0-	22	
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	1		Y	-0-	22	
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	1		Y	-0-	22	
*01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1635	1	2 9	Y	2	24	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	24	

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)													
TEXRON OPERATING, LLC				14611 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
CAGE RANCH				850872									
		WELL #:		7097-T	RRCID -> 180264			COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	5	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	5	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	5	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	5	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	5	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT	5	

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872								
CAGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	191710	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9872 - 9942	
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	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		43
CAGE RANCH, NE. (8200)				14618 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807								
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-				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-
TEXKRON 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-				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-
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	
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-
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		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 20	RRCID -> 135453	COMPL. DATE 05/26/1990	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6238	-		6272	
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 136	RRCID -> 153170	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH 6790	PERF. 6036	-		6113				
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	254	1	1343	2	N	6		7
							7	9						
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	268	1	1371	2	N	11	15	1
							12	9						3
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	264	1	1225	2	N	5		8
							6	9						
12	1643	N	1254	-0-	-389	-0-	231	1	1017	2	N	5	9	1
							6	9						4
01	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	255	1	1164	2	N	9	9	1
							10	9						4
*02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	219	1	1300	2	N	9	10	1
							10	9						3

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 177	RRCID -> 185247	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6232	-		6238				
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		1
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-		1
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-		1
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-		1
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-		1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

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				
09	3390	X	1395	-0-	-1995	-0-	1395	2			N	-0-		-0-
10	3503	X	1722	-0-	-1781	-0-	1722	2			N	-0-		-0-
11	3390	X	2756	-0-	-634	-0-	2756	2			N	-0-		-0-
12	3100	X	2221	-0-	-879	-0-	2221	2			N	-0-		-0-
01	2759	X	2584	-0-	-175	-0-	2584	2			N	-0-		-0-
02	2576	X	2128	-0-	-448	-0-	2128	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								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMERON (FRIO 3900)		15030 533		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
FALCON PRODUCTION CO.		260263														
LYONS, HELENE		WELL #: 1		RRCID -> 009696		COMPL. DATE 12/07/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944								
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-
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	16980	16089	-0-	-891	-0-	15889	2	200	9	N	182	177	1			142
10	16037 R	16037	-0-	-0-	-0-	15819	2	218	9	N	198	179	1			161
11	18138	17559	-0-	-579	-0-	17300	2	259	9	N	235	359	1			37
12	17960	17753	-0-	-207	-0-	17518	2	235	9	N	214	179	1			72
01	17418 R	17418	-0-	-0-	-0-	17203	2	215	9	N	195	183	1			84
02	15848	14683	-0-	-1165	-0-	14569	2	114	9	N	104					188
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								
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	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-

 CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8825 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	157	-0-	-293	-0-	39 1	104 3	8 4	6 9	Y	5	5 1				2
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	74 1	78 3	55 4	3 9	Y	3	5 1				-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	85 1	5 3	84 1	8 3	Y	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	105 4				Y	-0-					-0-
01	217 N	96	-0-	-121	-0-	71 1	3 3	22 4		Y	-0-					-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	80 1	2 3	20 4		Y	-0-					-0-

 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

09	2700 X	1272	-0-	-1428	-0-	235 1	669 3	109 4	259 9	Y	235	159 1				76
10	2325 X	1229	-0-	-1096	-0-	262 1	352 3	300 4	315 9	Y	286	330 1				32
11	2250 X	348	-0-	-1902	-0-	218 1	18 3	1 4	111 9	Y	101	60 1				73
12	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	502 1	51 3	638 4	474 9	Y	431	428 1				76
01	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	543 1	23 3	171 4	483 9	Y	439	313 1				202
*02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	503 1	14 3	141 4	418 9	Y	380	461 1				121

 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

09	750 N	563	-0-	-187	-0-	133 1	373 3	51 4	6 9	Y	5	4 1				1
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	116 1	136 3	202 4	7 9	Y	6	6 1				1
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	113 1	7 3	3 9		Y	3	3 1				1
12	589 N	387	-0-	-202	-0-	159 1	17 3	204 4	7 9	Y	6	5 1				2
01	465 N	260	-0-	-205	-0-	186 1	7 3	60 4	7 9	Y	6	5 1				3
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	194 1	5 3	56 4	7 9	Y	6	7 1				2

 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8874 - 9288

09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	350 1	965 3	112 4	15 9	Y	14	12 1				4
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	250 1	291 3	247 4	14 9	Y	13	15 1				2
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	228 1	11 3	10 9		Y	9	9 1				2
12	1488 N	46	-0-	-1442	-0-	10 1	1 3	34 4	1 9	Y	1	3 1				-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-

 CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	750 N	630	-0-	-120	-0-	153	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
						56	4		1	9						
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	124	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
						143	4		1	9						
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	143	1	8	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	651 N	39	-0-	-612	-0-	16	1	2	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
01	403 N	228	-0-	-175	-0-	168	1	7	3	Y	-0-					-0-
						53	4									
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	167	1	5	3	Y	1	1	1			-0-
						49	4		1	9						

 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

09	1740 N	1390	-0-	-350	-0-	336	1	928	3	Y	8	7	1			2
						117	4		9	9						
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	287	1	330	3	Y	9	9	1			2
						336	4		10	9						
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	390	1	21	3	Y	7	7	1			2
						1	4		8	9						
12	1426 N	761	-0-	-665	-0-	307	1	28	3	Y	8	9	1			1
						417	4		9	9						
01	961 N	376	-0-	-585	-0-	272	1	11	3	Y	7	5	1			3
						85	4		8	9						
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	290	1	8	3	Y	6	7	1			2
						85	4		7	9						

 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 16 RRCID -> 288700 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14172 08/09/2021

 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 10466 - 10470

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 #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 14990 - 15610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2009																

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 KING RANCH TULLIDOS WELL #: 2101 RRCID -> 291309 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 16501 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3789					N	-0-					84
10	SHUT IN	32586	-0-	32586	36375	31880	4	706	9	N	642					726
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36375					N	-0-	525	1			201
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36375					N	-0-	101	1			100
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36375					N	-0-					100
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36375					N	-0-					100

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021																

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021																

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-

OIL AND GAS DIVISION

CANELO (I-08, S)		15289 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
CROCKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261223		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655								
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		7500 X	50	-0-	-7450 B	-0-	5 1	45 2	N	N	-0-					74
10		8821 X	8821	-0-	-0- B	-0-	628 1	8175 2	N	N	16					90
11		8901 X	8901	-0-	-0- B	-0-	18 9 646 1	8231 2	N	N	22					112
12		8484 X	8484	-0-	-0- B	-0-	24 9 701 1	7736 2	N	N	43					155
01		7750 X	7367	-0-	-383 B	-0-	47 9 580 1	6759 2	N	N	25					180
*02		7000 X	6734	-0-	-266 B	-0-	28 9 523 1 48 9	6163 2	N	N	44	180 1				44

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
KING RANCH-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 197285		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706								
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										12/14/2021						

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)		15300 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

ALEX RAMEY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217450		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	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

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	390 #	78	-0-	-312	-0-	78	2		Y	-0-		-0-
10	372 #	24	-0-	-348	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
*11	360 #	263	-0-	-97	-0-	262	2	1 9	Y	1		1
12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-		1
01	403 #	94	-0-	-309	-0-	94	2		Y	-0-		1
02	336 #	183	-0-	-153	-0-	183	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

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	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

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	930 #	182	-0-	-748	-0-	182	2		Y	-0-		130
10	899 #	57	-0-	-842	-0-	57	2		Y	-0-		130
11	870 #	112	-0-	-758	-0-	112	2		Y	-0-		130
12	899 #	159	-0-	-740	-0-	159	2		Y	-0-		130
01	930 #	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-		130
02	812 #	-0-	-0-	-812	-0-				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

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	2790	8607	-0-	5817	6235	8607	2		N	-0-		-0-
10	16014	6331	-0-	-9683	-0-	6331	2		N	-0-		-0-
11	11442	7116	-0-	-4326	-0-	7116	2		N	-0-		-0-
12	2883	7943	-0-	5060	5060	7943	2		N	-0-		-0-
01	2883	7604	-0-	4721	9781	7604	2		N	-0-		-0-
*02	22055	7439	-0-	-14616	-0-	7439	2		N	-0-		-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	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	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		-0-
10	775 N	418	-0-	-357	-0-	418	2		N	-0-		-0-
11	630 N	317	-0-	-313	-0-	317	2		N	-0-		-0-
*12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-		-0-
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-		-0-
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-		-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					
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-			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	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-

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	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-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512											
MUNOZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MUNOZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149102		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149909		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A)		//CONT.//		15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666							
ESCOBAR		WELL #:		2	RRCID -> 182806	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 7514	PERF. 6441	- 6531		
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	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	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 (U-3)				15519 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
ERCK, FRED		WELL #:		3	RRCID -> 163986	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 5060	- 5074		
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (V)				15519 288	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
ERCK, FRED		WELL #:		4	RRCID -> 148497	COMPL. DATE 01/07/1994	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5188	- 5192		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 (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		WELL #: 2		RRCID -> 009742		COMPL. DATE 09/20/1952		TOTAL DEPTH N/A		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	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-

CAPTAIN LUCEY (3800)		15519 504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
SUN EXPLORATION, INC.		829289		WELL #: 1		RRCID -> 146782		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 3771 - 3777		
09	153	N	35	-0-	-118	-0-	35 2			Y	-0-			45
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			Y	-0-			45
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			Y	-0-			45
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 2			Y	-0-			45
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 2			Y	-0-			45
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			Y	-0-			45

BLUNDELL, F. L.		15519 514		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
WELL #: 8		RRCID -> 148495		COMPL. DATE 01/21/1994		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 3774 - 3779						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		15519 514		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
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		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-		15519 514		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
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		
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	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-
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 22		RRCID -> 143413		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH		5801 PERF. 4004 - 4009		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 EXPLORATION, INC.		829289										
ERCK, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 009747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					53
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					53
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			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) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 ESTELL, MARY KING 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-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 STACHA, EDDY A. 810868
 CADENA 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

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		
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	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		
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	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	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-

SEDCO OPERATING, LLC		763159		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LAREDO NATIONAL BANK, TRUSTEE		178030										
		WELL #:	1	RRCID ->	009784	COMPL. DATE	03/05/1962	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

LAREDO NATIONAL BANK		763159		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
		WELL #:	1A	RRCID ->	094497	COMPL. DATE	06/22/1981	TOTAL DEPTH	2276	PERF. 2095 - 2099		
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	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-

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		
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	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-

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		
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY)
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC
FUNK, TOMMY R.

15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
076425
WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

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-					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)
CENIZA PETROLEUM, INC.
CARL, W. E.

15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
141023
WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2005

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

CASA VERDE (CLARK)
KILLAM OIL CO., LTD.
KILLAM & HURD AMOCO "Q"

16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
460054
WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

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-

KILLAM-HURD-AMOCO

WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)
KILLAM OIL CO., LTD.
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE

16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
460054
WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

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	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					8
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					8
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					8
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					8
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					8
*02	2800 N	4668	-0-	1868	1868	4668	2			Y	-0-					8

KILLAM-HURD-AMOCO

WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

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	5220 X	3822	-0-	-1398	-0-	3822	2			Y	-0-					39
10	5394 X	4357	-0-	-1037	-0-	4357	2			Y	-0-					39
11	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			Y	-0-					39
12	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-					39
01	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			Y	-0-					39
02	4872 X	4427	-0-	-445	-0-	4427	2			Y	-0-					39

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09		T. A.	3077	-0-	3077	15736	3077	2		Y	-0-			2
10		15861 X	125	-0-	-15736	-0-	125	2		Y	-0-			2
11		6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-				Y	-0-			2
12		6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-				Y	-0-			2
01		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				Y	-0-			2
02		2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-				Y	-0-			2

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

09		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		Y	-0-			-0-
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		Y	-0-			-0-
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		Y	-0-			-0-
12		1860 N	652	-0-	-1208	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
01		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-			-0-
02		1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-				Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

09		1920 N	1893	-0-	-27	-0-	1893	2		Y	-0-			16
10		2108 N	2087	-0-	-21	-0-	2087	2		Y	-0-			16
11		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		Y	-0-			16
12		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		Y	-0-			16
01		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		Y	-0-			16
*02		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		Y	-0-			16

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

09		1920 N	1823	-0-	-97	-0-	1823	2		Y	-0-			14
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		Y	-0-			14
11		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		Y	-0-			14
12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		Y	-0-			14
01		1705 N	1365	-0-	-340	-0-	1365	2		Y	-0-			14
02		1624 N	1027	-0-	-597	-0-	1027	2		Y	-0-			14

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			1
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		Y	-0-			1
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		Y	-0-			1
12		496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2		Y	-0-			1
01		496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2		Y	-0-			1
*02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-			1

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

09		1260 N	1036	-0-	-224	-0-	1036	2		Y	-0-			-0-
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		Y	-0-			-0-
11		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		Y	-0-			-0-
12		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2		Y	-0-			-0-
01		1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2		Y	-0-			-0-
*02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KHE RANGE		WELL #:		1	RRCID ->	206632	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6062 -	6508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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-

KHE FEE		WELL #:		2	RRCID ->	207402	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6566 -	6596	
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-	-0-	
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-	-0-	
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-	-0-	
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-	-0-	
01	1550 N	1299	-0-	-251	-0-	1299	2			Y	-0-	-0-	
02	1316 N	618	-0-	-698	-0-	618	2			Y	-0-	-0-	

KHE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208328	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6646 -	6780	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	-0-	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-	-0-	
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-	-0-	
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-	-0-	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-	-0-	
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	2			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-	

OIL AND GAS DIVISION

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6850 - 7280
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		3480 X	2088	-0-	-1392	-0-	2088 2	Y	-0-			-0-
10		3472 X	2054	-0-	-1418	-0-	2054 2	Y	-0-			-0-
11		3360 X	2341	-0-	-1019	-0-	2341 2	Y	-0-			-0-
12		3007 X	1928	-0-	-1079	-0-	1928 2	Y	-0-			-0-
01		3007 X	2064	-0-	-943	-0-	2064 2	Y	-0-			-0-
02		2184 X	1596	-0-	-588	-0-	1596 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			82
10	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			82

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-	-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-

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-	-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-

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	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-

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

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		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

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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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

09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	258 2	Y	-0-		-0-
10		186 N	177	-0-	-9	-0-	8 1	169 2	Y	-0-		-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	7 1	210 2	Y	-0-		-0-
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	11 1	325 2	Y	-0-		-0-
01		186 N	73	-0-	-113	-0-	73 2		Y	-0-		-0-
*02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	1 1	396 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 2	Y	-0-		6
10		217 N	194	-0-	-23	-0-	8 1	186 2	Y	-0-		6
11		210 N	165	-0-	-45	-0-	6 1	159 2	Y	-0-		6
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	6 1	172 2	Y	-0-		6
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-		6
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	146 2		Y	-0-	6 1	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 40		RRCID -> 142742		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524							
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	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1278	2	Y	-0-			-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1102	2	Y	-0-			-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	905	2	Y	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	635	2	Y	-0-			-0-
*02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	885	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 39		RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720							
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-

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-	-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-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 43		RRCID -> 178978		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895							
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	N	-0-			6
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1123	2	N	-0-			6
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	990	2	N	-0-			6
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	825	2	N	-0-			6
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1018	2	N	-0-			6
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1187	2	N	-0-			6

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 22		RRCID -> 224425		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588							
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	N	-0-			11
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	571	2	N	-0-			11
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	496	2	N	-0-			11
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	627	2	N	-0-			11
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	693	2	N	-0-			11
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	765	2	N	-0-			11

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 49		RRCID -> 228451		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486							
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1261	2	N	-0-			5
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1346	2	N	-0-			5
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1315	2	N	-0-			5
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1384	2	N	-0-			5
01	1240 N	1018	-0-	-222	-0-	-0-	2	1	1016	2	N	-0-			5
*02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1525	2	N	-0-			5

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

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	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-
10	527 N	382	-0-	-145	-0-	382 2		N	-0-		-0-
11	540 N	254	-0-	-286	-0-	254 2		N	-0-		-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		-0-
01	372 N	229	-0-	-143	-0-	229 2		N	-0-		-0-
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	472 2	3 9	N	3	3 1	2
10	589 N	454	-0-	-135	-0-	448 2	6 9	N	5	5 1	2
11	570 N	395	-0-	-175	-0-	391 2	4 9	N	4	4 1	2
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		2
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	504 2	3 9	N	3	3 1	2
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		2

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		Y	-0-		-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-		-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		Y	-0-		-0-
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	52 2		Y	-0-		-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

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-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

09	1500 X	1330	-0-	-170	-0-	1318 2	12 9	N	11	11 1	9
10	1674 X	1487	-0-	-187	-0-	1470 2	17 9	N	15	15 1	9
11	1800 X	1347	-0-	-453	-0-	1330 2	17 9	N	15	15 1	9
12	1860 X	1506	-0-	-354	-0-	1506 2		N	-0-		9
01	1860 X	1562	-0-	-298	-0-	1551 2	11 9	N	10	10 1	9
*02	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-		9

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

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

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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		9	RRCID ->	164914	COMPL. DATE	08/10/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9020 - 9024	
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	221	-0-	-139	-0-	221	2	Y	-0-			6
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	Y	-0-			6
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-			6
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-			6
01	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2	Y	-0-			6
02	364 N	155	-0-	-209	-0-	155	2	Y	-0-			6

MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	165178	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 9155 - 9270
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	540 N	320	-0-	-220	-0-	320	2	Y	-0-		19
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	Y	-0-		19
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	Y	-0-		19
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	-0-		19
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-		19
02	784 N	269	-0-	-515	-0-	269	2	Y	-0-		19

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		A 8	RRCID ->	184918	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8928 - 9118
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2	N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-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-			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

VOLZ-MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	184977	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8536 - 9145
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-		-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	64	2	Y	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
VOLZ-MARTIN				WELL #: 3	RRCID -> 186177	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 8686	- 9390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-			-0-
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 2		Y	-0-			-0-
02	252 N	144	-0-	-108	-0-	144 2		Y	-0-			-0-

VOLZ-MARTIN				WELL #: 4	RRCID -> 186209	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8735	- 9183		
09	570 N	478	-0-	-92	-0-	478 2		N	-0-			-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
11	570 N	359	-0-	-211	-0-	359 2		N	-0-			-0-
12	496 N	100	-0-	-396	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-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	930 N	498	-0-	-432	-0-	498 2		Y	-0-			7
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		Y	-0-			7
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		Y	-0-			7
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		Y	-0-			7
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		Y	-0-			7
02	1008 N	585	-0-	-423	-0-	585 2		Y	-0-			7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656								
MARTIN, SOPHIE J.				WELL #: 3	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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9086 - 9172
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-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993										TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9110 - 9192
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178										TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8710 - 9107
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995										TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8710 - 9107
09	976	X	976	-0-	-0-	-0-	217	1	759	2	N	-0-	27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9069 - 9155
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	144	1	505	2	N	-0-	60
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	76	1	395	2	N	-0-	60
11	840	N	408	-0-	-432	-0-	78	1	330	2	N	-0-	60
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	101	1	753	2	N	-0-	60
01	465	N	87	-0-	-378	-0-	15	1	72	2	N	-0-	60
*02	2800	N	3008	-0-	208	208	456	1	2552	2	N	-0-	60

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125																
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	55	1	194	2	N	15	101	1			28
						17	9									
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	N	7					35
						8	9									
11	360 N	210	-0-	-150	-0-	36	1	150	2	N	22					57
						24	9									
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	262	2	N	25					82
						28	9									
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	62	1	295	2	N	24					106
						26	9									
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	38	1	210	2	N	15					121
						17	9									

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-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	90 N	90	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	N	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-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	1770 N	127	-0-	-1643	-0-	28	1	99	2	N	-0-					48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	493	1	2080	2	N	-0-					48
12	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	317	1	2373	2	N	-0-					48
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	326	1	1536	2	N	-0-					48
*02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	308	1	1725	2	N	-0-					48

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-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 #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	286	1	1000	2	N	-0-					85
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	178	1	926	2	N	-0-					85
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	238	1	1003	2	N	-0-					85
12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	124	1	930	2	N	-0-					85
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	206	1	970	2	N	-0-					85
02	980	N	880	-0-	-100	-0-	132	1	738	2	N	9					94
							10	9									

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	154	1	115	2	N	-0-					116
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	2	N	-0-					116
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	105	1	451	2	N	-0-					116
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	131	1	636	2	N	-0-					116
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	157	1	470	2	N	-0-					116
02	532	N	427	-0-	-105	-0-	135	1	292	2	N	-0-					116

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

09	1410	N	45	-0-	-1365	-0-	29	1	16	2	N	-0-					91
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	177	1	858	2	N	-0-					91
11	420	N	207	-0-	-213	-0-	207	2			N	-0-					91
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					91
01	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	2			N	-0-					91
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	975	2	15	9	N	14					105

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	148	1	111	2	N	-0-					84
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					84
11	630	N	545	-0-	-85	-0-	103	1	442	2	N	-0-					84
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	79	1	386	2	N	-0-					84
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	261	1	782	2	N	-0-					84
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	182	1	391	2	N	-0-					84

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MCKENDRICK		WELL #:		18	RRCID -> 193122		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8544	- 9268		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-			26
01	92 X	-0-	-0-	-92	-0-					N	-0-			26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

MCKENDRICK		WELL #:		19	RRCID -> 193635		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8561	- 8695		
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	123	1	432	2	Y	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	119	1	619	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	496	-0-	-224	-0-	95	1	401	2	Y	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	107	1	803	2	Y	-0-			-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	143	1	674	2	Y	-0-			-0-
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	74	1	415	2	Y	-0-			-0-

MCKENDRICK		WELL #:		3	RRCID -> 194081		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7538	- 7563		
09	120 N	8	-0-	-112	-0-	2	1	6	2	N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	N	-0-			-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-			-0-

MCKENDRICK		WELL #:		20	RRCID -> 203853		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8582	- 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-

MCKENDRICK		WELL #:		22	RRCID -> 210581		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8494	- 9322		
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	116	1	405	2	N	-0-			52
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	77	1	399	2	N	-0-			52
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	155	1	654	2	N	-0-			52
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	94	1	703	2	N	-0-			52
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	151	1	715	2	N	-0-			52
*02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	81	1	455	2	N	-0-			52

MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID -> 210585		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH	9340	PERF. 8626	- 9198		
09	600 N	509	-0-	-91	-0-	113	1	396	2	N	-0-			58
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	100	1	518	2	N	-0-			58
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	90	1	380	2	N	-0-			58
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	71	1	533	2	N	-0-			58
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	111	1	524	2	N	-0-			58
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	100	1	561	2	N	-0-			58

MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID -> 222218		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8144	- 8204		
09	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	2	Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			30

 CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

M	ALLOW 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	420 N	287	-0-	-133	-0-	64	1	223	2	N	-0-			15
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	63	1	326	2	N	-0-			15
11	390 N	329	-0-	-61	-0-	63	1	266	2	N	-0-			15
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	406	2	N	-0-			15
01	403 N	269	-0-	-134	-0-	47	1	222	2	N	-0-			15
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	39	1	216	2	N	-0-			15

 MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

09	1980 N	1813	-0-	-167	-0-	403	1	1410	2	N	-0-	77	1	35
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	386	1	2006	2	N	-0-			35
11	2160 N	1661	-0-	-499	-0-	318	1	1343	2	N	-0-			35
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	309	1	2314	2	N	-0-			35
01	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	468	1	2210	2	N	-0-			35
*02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	327	1	1829	2	N	30			65
						33	9							

 MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

09	630 N	435	-0-	-195	-0-	97	1	338	2	N	-0-			70
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	126	1	655	2	N	-0-			70
11	720 N	392	-0-	-328	-0-	75	1	317	2	N	-0-			70
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	75	1	560	2	N	-0-			70
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	150	1	709	2	N	-0-			70
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	68	1	378	2	N	-0-			70

 MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

09	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	233	1	815	2	N	-0-			89
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	175	1	910	2	N	-0-			89
11	1290 N	975	-0-	-315	-0-	187	1	788	2	N	-0-			89
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	143	1	1071	2	N	-0-			89
01	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	188	1	886	2	N	-0-			89
02	924 N	765	-0-	-159	-0-	116	1	649	2	N	-0-			89

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

 MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

09	90 N	32	-0-	-58	-0-	7	1	25	2	Y	-0-			43
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-			43
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	Y	-0-			43
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-			43
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	Y	-0-			43
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	Y	-0-			43

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MCKENDRICK		WELL #:		30	RRCID ->	242058	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	9318	PERF. 8274 - 8320		
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-			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

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		29	RRCID ->	242060	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	10695	PERF. 9346 - 9398		
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	253	2	N	-0-		35
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	N	-0-		35
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	52	1	244	2	N	-0-		35
02	224 N	157	-0-	-67	-0-	24	1	133	2	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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		
*03	1023 N	945	-0-	-78	-0-	35	1	910	2	N	-0-		9
*04	840 N	636	-0-	-204	-0-	26	1	610	2	N	-0-		9
*05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	N	-0-		9
*06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	44	1	976	2	N	-0-		9
*07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	N	-0-		9
*08	961 N	926	-0-	-35	-0-	41	1	885	2	N	-0-		9
*09	1020 N	991	-0-	-29	-0-	43	1	948	2	N	-0-		9
*10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	2	N	-0-		9
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	N	-0-		9
*12	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	34	1	973	2	N	-0-		9
*01	3100 N	4021	-0-	921	-0-	9	1	4012	2	N	-0-		9
*02	2800 N	4131	-0-	1331	-0-	8	1	4123	2	N	-0-		9

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	149936	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9082 - 10418			
09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	105	1	2326	2	Y	-0-		7	
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	85	1	1876	2	Y	-0-		7	
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	55	1	1568	2	Y	-0-		7	
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	71	1	2032	2	Y	-0-		7	
01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	5	1	2116	2	Y	43		50	
*02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	4	1	1896	2	Y	-0-	50	1	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	178900	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9613 - 10339			
09	420 X	329	-0-	-91	-0-	14	1	315	2	Y	-0-		6	
10	403 N	173	-0-	-230	-0-	7	1	166	2	Y	-0-		6	
11	510 N	146	-0-	-364	-0-	5	1	141	2	Y	-0-		6	
12	341 N	225	-0-	-116	-0-	8	1	217	2	Y	-0-		6	
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	172	2	68	9	Y	62		68	
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	108	2			Y	-0-	52	1	16

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			
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-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	289	1	5507	2	Y	14	13	1		10
						15	9								
10	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	321	1	6111	2	Y	3				13
						3	9								
11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	320	1	6088	2	Y	14	14	1		13
						15	9								
12	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	291	1	5426	2	Y	5				18
						6	9								
01	5580 X	5307	-0-	-273	-0-	208	1	5097	2	Y	2	14	1		6
						2	9								
*02	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	210	1	5269	2	Y	2				8
						2	9								

B.M.T.		WELL #: 9		RRCID -> 171669		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9294 - 9310					
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1215	2	Y	3	3	1		1
						3	9								
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	65	1	1232	2	Y	3	4	1		-0-
						3	9								
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	61	1	1157	2	Y	4	3	1		1
						4	9								
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1186	2	Y	4	5	1		-0-
						4	9								
01	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	48	1	1172	2	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
*02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1133	2	Y	3	3	1		-0-
						3	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-

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.//		16724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BMT A		WELL #:		14	RRCID ->	205346	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 8236 - 10280	
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-			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	420 N	22	-0-	-398	-0-	1 1	21 2		Y	-0-		1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		1
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2			Y	-0-		1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		1
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-	1 1	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-		-0-

CERRITOS (LF-7)				16731 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE 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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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 (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				
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	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						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
CHAPMAN RANCH		WELL #: 774		RRCID -> 123388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11043		PERF. 6446 - 6550				
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-										
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES						
CHAPMAN		WELL #: 3803		RRCID -> 281644		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8419 - 8422				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38
12	T. A.	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			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 (MIOCENE CONS.)		//CONT.//		17075 372	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347										
CHAPMAN RANCH		WELL #:		874	RRCID ->	175211	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3085 - 3103		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)				17075 396	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347										
CHAPMAN RANCH		WELL #:		439	RRCID ->	247512	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5330 - 5332		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

VENTEX OPERATING CORP.				884527								
CHAPMAN		WELL #:		1045	RRCID ->	249353	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	7230 - 9324
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	223 3	498 9	N	453	522 1		11
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	156 3	551 9	N	501	377 1		135
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	376	388 1		123
12	744 N	593	-0-	-151	-0-	186 3	407 9	N	370	318 1		175
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	275	395 1		55
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	182 3	342 9	N	311	190 1		176

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	
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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	33 1	96 2	N	-0-			-0-
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	30 1	79 2	N	-0-			-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	25 1	47 2	N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	37 1	80 2	N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	40 1	76 2	N	-0-			-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	29 1	62 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-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL											
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710											
DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
	ALLOW CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	130 N	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	2	N	-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	30	1	79	2	N	-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	25	1	47	2	N	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	37	1	80	2	N	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	40	1	76	2	N	-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	29	1	63	2	N	-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											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2)				//CONT.//	17115 280	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//	847710							
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"				WELL #:	31	RRCID -> 144562	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5224 - 5244	
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-

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		
WALLIS ENERGY, INC.					893997							
WORDEN - DROUGHT				WELL #:	8	RRCID -> 041674	COMPL. DATE	03/05/1967	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT		-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	
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	42	1	120	2	Y	-0-
10		155 N	135	-0-	-20	-0-	37	1	98	2	Y	-0-
11		150 N	91	-0-	-59	-0-	31	1	60	2	Y	-0-
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	46	1	101	2	Y	-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	50	1	95	2	Y	-0-
*02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	36	1	78	2	Y	-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-

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.//				17115 350	ASSOCIATED						CAPACITY				CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.//				847710											
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
WALLIS ENERGY, INC.				893997											
WORDEN - DROUGHT				WELL #:	9	RRCID ->	045236	COMPL. DATE	10/14/1968	TOTAL DEPTH	6000	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-

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, W. (YEGUA, UP.)				17115 735	NON-ASSOCIATED						CAPACITY				CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS				871133											
WORDEN-DROUGHT				WELL #:	4AC	RRCID ->	009843	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	3579	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-

CHARAMOUSCA, WEST (2100)				17115 840	NON-ASSOCIATED						EXEMPT				CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS				871133											
WORDEN-DROUGHT				WELL #:	2 T	RRCID ->	056753	COMPL. DATE	02/00/1966	TOTAL DEPTH	2114	PERF.	1308 -	1314	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT				-0-

WORDEN-DROUGHT				WELL #:	4	RRCID ->	062172	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT				-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100)		//CONT.//		17115 840	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL	
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		1	RRCID ->	056752	COMPL. DATE	07/21/1973	TOTAL DEPTH	6017	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	162 N	162	-0-	-0-	-0-	42	1	120	2	N	-0-	-0-
10	186 N	135	-0-	-51	-0-	37	1	98	2	N	-0-	-0-
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	31	1	59	2	N	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	47	1	100	2	N	-0-	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	51	1	95	2	N	-0-	-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	36	1	78	2	N	-0-	-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133								
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		4 T	RRCID ->	009853	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	3579	PERF. N/A	

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-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						
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-
GGP EXPLORATION, LTD.		302567												
FERNANDEZ, N.		WELL #: 3		RRCID -> 165065		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 9414 -		9446		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				43
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				43
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				43
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				43
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				43
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				43
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GARZA, A.		WELL #: 1		RRCID -> 094266		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9207 -		9362		
09	159 X	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	2	Y	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
ASCHE		WELL #: 2		RRCID -> 095072		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9068 -		9293		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	64	1		13
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-				13
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				Y	-0-				13
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-				13
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-				13
02	0 X	-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	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	61	1	1227	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	62	1	1234	2	Y	-0-			-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	63	1	1200	2	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	57	1	1219	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	52	1	1192	2	Y	-0-			-0-
02	1176 N	1089	-0-	-87	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-			-0-
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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

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	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	56 1	1118 2	N	1	1 1		-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	327 2	N	1			1
11	90 N	14	-0-	-76	-0-	1 1	13 2	N	-0-	1 1		-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	1 1	29 2	N	-0-			-0-
01	93 N	16	-0-	-77	-0-	1 1	14 2	N	1			1
02	14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2		N	-0-			1

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	116 1	2315 2	Y	-0-	1 1		1
10	2294 N	2281	-0-	-13	-0-	109 1	2172 2	Y	-0-			1
11	2340 N	2097	-0-	-243	-0-	105 1	1992 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	2511 N	2503	-0-	-8	-0-	112 1	2390 2	Y	1			1
01	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	109 1	2494 2	Y	-0-			1
*02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	108 1	2200 2	Y	1			2

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	162 1	3243 2	Y	-0-	1 1		1
10	3906 X	3740	-0-	-166	-0-	179 1	3560 2	Y	1			2
11	3780 X	3650	-0-	-130	-0-	183 1	3467 2	Y	-0-	1 1		1
12	3906 X	3876	-0-	-30	-0-	174 1	3701 2	Y	1			2
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	170 1	3888 2	Y	-0-			2
02	3416 X	3330	-0-	-86	-0-	156 1	3173 2	Y	1			3

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	32 1	655 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	181 1	3632 2	Y	-0-	1 1		3
10	4154 X	3971	-0-	-183	-0-	190 1	3780 2	Y	1			4
11	4020 X	3811	-0-	-209	-0-	191 1	3620 2	Y	-0-	2 1		2
12	4123 X	3959	-0-	-164	-0-	177 1	3780 2	Y	2			4
01	3968 X	3939	-0-	-29	-0-	165 1	3774 2	Y	-0-			4
02	3584 X	3472	-0-	-112	-0-	163 1	3307 2	Y	2			6

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 11		RRCID -> 119540		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229					
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	2160 X	1838	-0-	-322	-0-	87	1	1751	2	Y	-0-		-0-
10	2232 X	1988	-0-	-244	-0-	95	1	1893	2	Y	-0-		-0-
11	2130 X	1994	-0-	-136	-0-	100	1	1894	2	Y	-0-		-0-
12	2077 X	1868	-0-	-209	-0-	84	1	1784	2	Y	-0-		-0-
01	2015 X	1989	-0-	-26	-0-	83	1	1906	2	Y	-0-		-0-
02	1848 X	1717	-0-	-131	-0-	81	1	1636	2	Y	-0-		-0-

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-

LEONARDO		WELL #: 9		RRCID -> 123375		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286					
09	8820 X	8807	-0-	-13	-0-	419	1	8387	2	Y	1	3 1	8
						1	9						
10	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	446	1	8893	2	Y	2		10
						2	9						
11	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	444	1	8403	2	Y	-0-	3 1	7
12	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	447	1	9534	2	Y	3		10
						3	9						
01	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	410	1	9391	2	Y	1		11
						1	9						
*02	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	397	1	8059	2	Y	3		14
						3	9						

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 4		RRCID -> 123611		COMPL. DATE 02/22/1987		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470					
09	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	109	1	2188	2	Y	-0-	1 1	1
10	2015 X	1757	-0-	-258	-0-	84	1	1672	2	Y	1		2
						1	9						
11	2790 X	221	-0-	-2569	-0-	11	1	210	2	Y	-0-	2 1	-0-
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	1		1
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-		1
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	1		2

ASCHE		WELL #: 12		RRCID -> 123646		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694					
09	4500 X	4144	-0-	-356	-0-	197	1	3947	2	Y	-0-		-0-
10	4650 X	4410	-0-	-240	-0-	211	1	4199	2	Y	-0-		-0-
11	4320 X	3858	-0-	-462	-0-	194	1	3664	2	Y	-0-		-0-
12	4433 X	4113	-0-	-320	-0-	184	1	3929	2	Y	-0-		-0-
01	4402 X	3996	-0-	-406	-0-	167	1	3829	2	Y	-0-		-0-
02	3976 X	3562	-0-	-414	-0-	167	1	3395	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 13		RRCID -> 124681		COMPL. DATE 07/03/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258					
09	2460 X	2287	-0-	-173	-0-	109	1	2178	2	Y	-0-		-0-
10	2542 X	2265	-0-	-277	-0-	108	1	2157	2	Y	-0-		-0-
11	2460 X	2273	-0-	-187	-0-	114	1	2159	2	Y	-0-		-0-
12	2449 X	2346	-0-	-103	-0-	105	1	2241	2	Y	-0-		-0-
01	2449 X	2283	-0-	-166	-0-	95	1	2188	2	Y	-0-		-0-
02	2128 X	2040	-0-	-88	-0-	96	1	1944	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		14	RRCID ->	124838	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9327
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	1860 X	1544	-0-	-316	-0-	73 1	1471 2	Y	-0-			-0-
10	1922 X	1542	-0-	-380	-0-	74 1	1468 2	Y	-0-			-0-
11	1860 X	1184	-0-	-676	-0-	59 1	1125 2	Y	-0-			-0-
12	1829 X	1558	-0-	-271	-0-	70 1	1488 2	Y	-0-			-0-
01	1674 X	1369	-0-	-305	-0-	57 1	1312 2	Y	-0-			-0-
*02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	170 1	3462 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	126079	COMPL. DATE	11/06/1987	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9255 - 9305
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1	54 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 2	Y	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	Y	-0-			-0-
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		17	RRCID ->	127380	COMPL. DATE	05/06/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9171 - 9310
09	5460 X	4568	-0-	-892	-0-	217 1	4351 2	Y	-0-			-0-
10	5642 X	4515	-0-	-1127	-0-	216 1	4299 2	Y	-0-			-0-
11	5460 X	4378	-0-	-1082	-0-	220 1	4158 2	Y	-0-			-0-
12	5270 X	4334	-0-	-936	-0-	194 1	4140 2	Y	-0-			-0-
01	4960 X	3497	-0-	-1463	-0-	146 1	3351 2	Y	-0-			-0-
02	4256 X	3562	-0-	-694	-0-	167 1	3395 2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #:		5	RRCID ->	158171	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9320 - 9350
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	Y	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 2	Y	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 2	Y	-0-			-0-
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	7 1	158 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	123	-0-	-94	-0-	5 1	118 2	Y	-0-			-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	7 1	140 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LEONARDO		WELL #: 12		RRCID -> 158464		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9340 - 9470					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4860 X	3968	-0-	-892	-0-	189	1	3779	2	Y	-0-	2	1		1
10	5022 X	3416	-0-	-1606	-0-	163	1	3252	2	Y	1				2
						1	9								
11	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	219	1	4143	2	Y	-0-	2	1		-0-
12	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	205	1	4364	2	Y	2				2
						2	9								
01	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	196	1	4482	2	Y	-0-				2
*02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	194	1	3947	2	Y	2				4
						2	9								

ASCHE		WELL #: 28		RRCID -> 161743		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10408		PERF. 9147 - 9366					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				2

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	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	152	1	3052	2	Y	1	1	1		23
						1	9								
10	3503 X	3224	-0-	-279	-0-	154	1	3069	2	Y	1				24
						1	9								
11	3390 X	2448	-0-	-942	-0-	123	1	2324	2	Y	1	1	1		24
						1	9								
12	3410 X	2028	-0-	-1382	-0-	91	1	1936	2	Y	1				25
						1	9								
01	3348 X	2775	-0-	-573	-0-	116	1	2658	2	Y	1				26
						1	9								
02	2996 X	2823	-0-	-173	-0-	132	1	2690	2	Y	1				27
						1	9								

RMT		WELL #: 4		RRCID -> 164132		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 9100 - 9224					
09	540 N	516	-0-	-24	-0-	25	1	491	2	N	-0-				-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	2	N	-0-				-0-
11	570 N	476	-0-	-94	-0-	24	1	452	2	N	-0-				-0-
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	22	1	475	2	N	-0-				-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	N	-0-				-0-
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	N	-0-				-0-

GARZA, A.		WELL #: 6		RRCID -> 164457		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9242 - 9548					
09	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	245	1	4895	2	Y	-0-				-0-
10	6448 X	2291	-0-	-4157	-0-	110	1	2181	2	Y	-0-				-0-
11	6240 X	4956	-0-	-1284	-0-	249	1	4707	2	Y	-0-				-0-
12	6448 X	3437	-0-	-3011	-0-	154	1	3283	2	Y	-0-				-0-
01	5301 X	2898	-0-	-2403	-0-	121	1	2777	2	Y	-0-				-0-
02	4788 X	2435	-0-	-2353	-0-	114	1	2321	2	Y	-0-				-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT	M		AMT CODE	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	28 1	551 2	Y	-0-		-0-
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	28 1	563 2	Y	-0-		-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29 1	544 2	Y	-0-		-0-
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	26 1	557 2	Y	-0-		-0-
01	589 N	573	-0-	-16	-0-	24 1	549 2	Y	-0-		-0-
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	24 1	492 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 32		RRCID -> 164660		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249			
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15 1	298 2	Y	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	114 1	2157 2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	57 1	1214 2	Y	-0-		-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	24 1	557 2	Y	-0-		-0-
02	532 N	259	-0-	-273	-0-	12 1	247 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 164676		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081			
09	6330 X	5295	-0-	-1035	-0-	252 1	5043 2	Y	-0-		-0-
10	6541 X	5561	-0-	-980	-0-	266 1	5295 2	Y	-0-		-0-
11	6330 X	5260	-0-	-1070	-0-	264 1	4996 2	Y	-0-		-0-
12	6107 X	5108	-0-	-999	-0-	229 1	4879 2	Y	-0-		-0-
01	5673 X	5000	-0-	-673	-0-	209 1	4791 2	Y	-0-		-0-
02	5012 X	4139	-0-	-873	-0-	194 1	3945 2	Y	-0-		-0-

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	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	18	-0-	18	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	18 X	-0-	-0-	-18	-0-			Y	-0-		-0-

AMANDO		WELL #: 1		RRCID -> 164964		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422			
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	50 1	1010 2	Y	-0-		-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	53 1	1056 2	Y	-0-		-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	50 1	949 2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	901	-0-	-184	-0-	40 1	861 2	Y	-0-		-0-
01	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	45 1	1039 2	Y	-0-		-0-
*02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	47 1	960 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 33		RRCID -> 165054		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192			
09	2220 X	2073	-0-	-147	-0-	99 1	1974 2	Y	-0-		-0-
10	2294 X	2171	-0-	-123	-0-	104 1	2067 2	Y	-0-		-0-
11	2220 X	2112	-0-	-108	-0-	106 1	2006 2	Y	-0-		-0-
12	2263 X	2201	-0-	-62	-0-	99 1	2102 2	Y	-0-		-0-
01	2201 X	2116	-0-	-85	-0-	88 1	2028 2	Y	-0-		-0-
*02	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	94 1	1908 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		14	RRCID ->	165193	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9037 -	9273
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	4260 X	3578	-0-	-682	-0-	170 1	3408 2	Y	-0-		2 1		2
10	4247 X	3246	-0-	-1001	-0-	155 1	3090 2	Y	1				3
						1 9							
11	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	213 1	4040 2	Y	-0-		2 1		1
12	4247 X	4123	-0-	-124	-0-	185 1	3936 2	Y	2				3
						2 9							
01	4030 X	3802	-0-	-228	-0-	159 1	3643 2	Y	-0-				3
02	3976 X	3619	-0-	-357	-0-	170 1	3447 2	Y	2				5
						2 9							

ASCHE		WELL #:		35	RRCID ->	165564	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9118 -	9334
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 2	Y	-0-				-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	8 1	150 2	Y	-0-				-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	6 1	106 2	Y	-0-				-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 2	Y	-0-				-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	6 1	146 2	Y	-0-				-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2	Y	-0-				-0-

LEONARDO		WELL #:		15	RRCID ->	165569	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9048 -	9218
09	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	120 1	2411 2	Y	-0-		1 1		2
10	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	250 1	4986 2	Y	-0-				2
11	3000 N	3591	-0-	591	591	180 1	3411 2	Y	-0-		1 1		1
12	3100 N	3433	-0-	333	924	154 1	3279 2	Y	-0-				1
01	4239 X	3315	-0-	-924	-0-	139 1	3176 2	Y	-0-				1
*02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	136 1	2761 2	Y	-0-				1

LEONARDO		WELL #:		18	RRCID ->	166973	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9272 -	9332
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		8	RRCID ->	166974	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9173 -	9231
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 2	Y	-0-				-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	9 1	172 2	Y	-0-				-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	9 1	169 2	Y	-0-				-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	181 2	Y	-0-				-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	Y	-0-				-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	7 1	151 2	Y	-0-				-0-

LEONARDO		WELL #:		19	RRCID ->	168277	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9177 -	9310
09	510 N	205	-0-	-305	-0-	10 1	195 2	Y	-0-				-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	26 1	520 2	Y	-0-				-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21 1	391 2	Y	-0-				-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16 1	339 2	Y	-0-				-0-
01	558 N	438	-0-	-120	-0-	18 1	420 2	Y	-0-				-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	17 1	342 2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	169178	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10174		
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		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	88	1	1764	2	Y	-0-		-0-
10		1984 X	1907	-0-	-77	-0-	91	1	1816	2	Y	-0-		-0-
11		1920 X	1827	-0-	-93	-0-	92	1	1735	2	Y	-0-		-0-
12		1984 X	1888	-0-	-96	-0-	85	1	1803	2	Y	-0-		-0-
01		1922 X	1888	-0-	-34	-0-	79	1	1809	2	Y	-0-		-0-
02		1736 X	1661	-0-	-75	-0-	78	1	1583	2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #:		9	RRCID ->	172494	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9215 - 9511		
09		1020 N	856	-0-	-164	-0-	41	1	815	2	Y	-0-		-0-
10		1054 N	985	-0-	-69	-0-	47	1	938	2	Y	-0-		-0-
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	845	2	Y	-0-		-0-
12		899 N	729	-0-	-170	-0-	33	1	696	2	Y	-0-		-0-
01		992 N	608	-0-	-384	-0-	25	1	583	2	Y	-0-		-0-
02		840 N	510	-0-	-330	-0-	24	1	486	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		10	RRCID ->	173999	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9337 - 10116		
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	58	1	1155	2	Y	-0-		-0-
10		1333 N	1243	-0-	-90	-0-	59	1	1184	2	Y	-0-		-0-
11		1230 N	1190	-0-	-40	-0-	60	1	1130	2	Y	-0-		-0-
12		1240 N	1238	-0-	-2	-0-	55	1	1183	2	Y	-0-		-0-
01		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	49	1	1132	2	Y	-0-		-0-
02		1120 N	1041	-0-	-79	-0-	49	1	992	2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		9	RRCID ->	174309	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9338 - 9442		
09		3660 X	3358	-0-	-302	-0-	160	1	3198	2	Y	-0-	1 1	11
10		3689 X	3362	-0-	-327	-0-	161	1	3200	2	Y	1		12
							1	9						
11		3510 X	3232	-0-	-278	-0-	162	1	3070	2	Y	-0-	2 1	10
12		3627 X	3196	-0-	-431	-0-	143	1	3052	2	Y	1		11
							1	9						
01		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	152	1	3493	2	Y	-0-		11
02		3136 X	3077	-0-	-59	-0-	144	1	2931	2	Y	2		13
							2	9						

ALFONSO		WELL #:		11	RRCID ->	175983	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9450 - 10152		
09		2310 X	2215	-0-	-95	-0-	105	1	2110	2	Y	-0-		-0-
10		2387 X	2124	-0-	-263	-0-	102	1	2022	2	Y	-0-		-0-
11		2340 X	1907	-0-	-433	-0-	96	1	1811	2	Y	-0-		-0-
12		2418 X	1872	-0-	-546	-0-	84	1	1788	2	Y	-0-		-0-
01		2418 X	1991	-0-	-427	-0-	83	1	1908	2	Y	-0-		-0-
02		2072 X	1919	-0-	-153	-0-	90	1	1829	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		12	RRCID ->	176407	COMPL. DATE	05/06/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9324 - 10026		
09		1620 X	1577	-0-	-43	-0-	75	1	1502	2	Y	-0-		-0-
10		1674 X	1591	-0-	-83	-0-	76	1	1515	2	Y	-0-		-0-
11		1620 X	1543	-0-	-77	-0-	77	1	1466	2	Y	-0-		-0-
12		1643 X	1606	-0-	-37	-0-	72	1	1534	2	Y	-0-		-0-
01		1643 X	1614	-0-	-29	-0-	67	1	1547	2	Y	-0-		-0-
02		1484 X	1461	-0-	-23	-0-	69	1	1392	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176495	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9190 - 10060	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	840 N	823	-0-	-17	-0-		39 1	784 2	Y	-0-			-0-
10	899 N	839	-0-	-60	-0-		40 1	799 2	Y	-0-			-0-
11	840 N	795	-0-	-45	-0-		40 1	755 2	Y	-0-			-0-
12	837 N	802	-0-	-35	-0-		36 1	766 2	Y	-0-			-0-
01	837 N	766	-0-	-71	-0-		32 1	734 2	Y	-0-			-0-
02	756 N	697	-0-	-59	-0-		33 1	664 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		44	RRCID ->	176496	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9264 - 9505	
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-		21 1	412 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-		18 1	354 2	Y	-0-			-0-
11	420 N	415	-0-	-5	-0-		21 1	394 2	Y	-0-			-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-		18 1	382 2	Y	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-		16 1	360 2	Y	-0-			-0-
02	392 N	378	-0-	-14	-0-		18 1	360 2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #:		11	RRCID ->	176866	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9500 - 9530	
09	1440 N	1232	-0-	-208	-0-		59 1	1173 2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	1110	-0-	-254	-0-		53 1	1057 2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1049	-0-	-271	-0-		53 1	996 2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	925	-0-	-346	-0-		41 1	884 2	Y	-0-			-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		55 1	1258 2	Y	-0-			-0-
*02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		62 1	1264 2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177030	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9256 - 9451	
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-		9 1	184 2	Y	-0-			-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-		11 1	217 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	138	-0-	-102	-0-		7 1	131 2	Y	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-		12 1	256 2	Y	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-		11 1	258 2	Y	-0-			-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-		8 1	171 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		14	RRCID ->	177301	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9335 - 10097	
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-		33 1	652 2	Y	-0-			-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-		29 1	585 2	Y	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-		30 1	575 2	Y	-0-			-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-		28 1	603 2	Y	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-		26 1	599 2	Y	-0-			-0-
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-		26 1	529 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177332	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9463 - 10138	
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		83 1	1658 2	Y	-0-			7
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		78 1	1548 2	Y	-0-			7
11	1650 N	1554	-0-	-96	-0-		78 1	1476 2	Y	-0-			7
12	1798 N	1559	-0-	-239	-0-		70 1	1488 2	Y	1			8
01	1612 N	1487	-0-	-125	-0-		62 1	1425 2	Y	-0-			8
*02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		78 1	1575 2	Y	1			9
							1	9					

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, A.		WELL #:		13	RRCID ->	178027	COMPL. DATE	06/05/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9202 - 9304	
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		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	113 1	2252 2	Y	-0-			-0-
10		2573 X	2273	-0-	-300	-0-	109 1	2164 2	Y	-0-			-0-
11		2940 X	1958	-0-	-982	-0-	98 1	1860 2	Y	-0-			-0-
12		3038 X	1970	-0-	-1068	-0-	88 1	1882 2	Y	-0-			-0-
01		3038 X	1563	-0-	-1475	-0-	65 1	1498 2	Y	-0-			-0-
02		2212 X	1260	-0-	-952	-0-	59 1	1201 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		22	RRCID ->	179225	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9210 - 9248	
09		300 N	212	-0-	-88	-0-	10 1	202 2	Y	-0-			-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 2	Y	-0-			-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	233 2	Y	-0-			-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 2	Y	-0-			-0-
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	16 1	371 2	Y	-0-			-0-
*02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	15 1	311 2	Y	-0-			-0-

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		540 N	483	-0-	-57	-0-	23 1	460 2	Y	-0-			-0-
10		496 N	484	-0-	-12	-0-	23 1	461 2	Y	-0-			-0-
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	25 1	483 2	Y	-0-			-0-
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	24 1	514 2	Y	-0-			-0-
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	23 1	529 2	Y	-0-			-0-
*02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	23 1	469 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		24	RRCID ->	180033	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9134 - 9232	
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	1 1		-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
*02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		23	RRCID ->	181186	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9115 - 9170	
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	20 1	408 2	Y	-0-			-0-
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	16 1	320 2	Y	-0-			-0-
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	15 1	283 2	Y	-0-			-0-
12		434 N	310	-0-	-124	-0-	14 1	296 2	Y	-0-			-0-
01		341 N	298	-0-	-43	-0-	12 1	286 2	Y	-0-			-0-
*02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	289 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	* 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-

ASCHE		WELL #:		53	RRCID ->	181200	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9246 - 9317
09	2820 X	2581	-0-	-239	-0-	123	1	2458	2	Y	-0-	-0-
10	2883 X	2572	-0-	-311	-0-	123	1	2449	2	Y	-0-	-0-
11	2790 X	2567	-0-	-223	-0-	129	1	2438	2	Y	-0-	-0-
12	2759 X	2639	-0-	-120	-0-	118	1	2521	2	Y	-0-	-0-
01	2759 X	2566	-0-	-193	-0-	107	1	2459	2	Y	-0-	-0-
*02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	115	1	2336	2	Y	-0-	-0-

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	530 N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	-0-	-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	-0-
11	600 N	213	-0-	-387	-0-	11	1	202	2	Y	-0-	-0-
12	558 N	153	-0-	-405	-0-	7	1	146	2	Y	-0-	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	Y	-0-	-0-
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	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-

ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182790	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9345
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #:	58	RRCID ->	183089	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9086 - 9176
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		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	59 1	1179 2	Y	-0-			-0-
10		961 N	919	-0-	-42	-0-	44 1	875 2	Y	-0-			-0-
11		780 N	739	-0-	-41	-0-	37 1	702 2	Y	-0-			-0-
12		1271 N	595	-0-	-676	-0-	27 1	568 2	Y	-0-			-0-
01		930 N	804	-0-	-126	-0-	34 1	770 2	Y	-0-			-0-
*02		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	100 1	2024 2	Y	-0-			-0-

ASCHE				WELL #:	59	RRCID ->	183380	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	9180 - 9196
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	Y	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			-0-
12		124 N	57	-0-	-67	-0-	3 1	54 2	Y	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	2 1	58 2	Y	-0-			-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.				WELL #:	15	RRCID ->	184829	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9510
09		450 N	420	-0-	-30	-0-	20 1	400 2	Y	-0-			-0-
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	18 1	352 2	Y	-0-			-0-
11		360 N	335	-0-	-25	-0-	17 1	318 2	Y	-0-			-0-
12		434 N	273	-0-	-161	-0-	12 1	261 2	Y	-0-			-0-
01		372 N	307	-0-	-65	-0-	13 1	294 2	Y	-0-			-0-
02		308 N	262	-0-	-46	-0-	12 1	250 2	Y	-0-			-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			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #:	63	RRCID ->	186147	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	9272 - 9284
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	8 1	166 2	Y	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 2	Y	-0-			-0-
11		210 N	167	-0-	-43	-0-	8 1	159 2	Y	-0-			-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	202 2	Y	-0-			-0-
01		248 N	212	-0-	-36	-0-	9 1	203 2	Y	-0-			-0-
*02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 2	Y	-0-			-0-

ASCHE				WELL #:	62	RRCID ->	186834	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9155 - 9205
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.	16	-0-	-0-	16	16	1 1	15 2	Y	-0-			-0-

ASCHE				WELL #:	60	RRCID ->	187152	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9298 - 9358
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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														
ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189743		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	223	1	4456	2	Y	1	4	1			16
						1	9									
10	4805 X	4506	-0-	-299	-0-	215	1	4289	2	Y	2					18
						2	9									
11	5040 X	3029	-0-	-2011	-0-	152	1	2877	2	Y	-0-	4	1			14
12	5208 X	2346	-0-	-2862	-0-	105	1	2238	2	Y	3					17
						3	9									
01	5208 X	3042	-0-	-2166	-0-	127	1	2914	2	Y	1					18
						1	9									
*02	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	231	1	4687	2	Y	3					21
						3	9									

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-

GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #:		69	RRCID ->	195922	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF. 9239 - 11958	
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-

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	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	N	-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-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-

ASCHE		WELL #:		76	RRCID ->	198423	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9946 - 9978	
09	480	N	296	-0-	-184	-0-	14	1	282	2	Y	-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	15	1	291	2	Y	-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	19	1	364	2	Y	-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	Y	-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	35	1	793	2	Y	-0-
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	794	2	Y	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		38	RRCID ->	199638	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9300 - 11887		
M O	ALLOW 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	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	69	1	1375	2	Y	1	1	1	6
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	Y	-0-			6
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	Y	-0-	6	1	-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	2	Y	-0-			-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	40	1	910	2	Y	1			1
02	756 N	531	-0-	-225	-0-	25	1	506	2	Y	-0-			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	690 N	665	-0-	-25	-0-	32	1	633	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	32	1	639	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	635	-0-	-25	-0-	32	1	603	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	656	-0-	-26	-0-	29	1	627	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	642	-0-	-40	-0-	27	1	615	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	573	-0-	-15	-0-	27	1	546	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211338	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9374		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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								
ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211340	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 9194
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-		-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-		-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	-0-		-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-		-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-		-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-		-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	Y	-0-		-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	Y	-0-		-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	2 1	53 2	Y	-0-		-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L. "2"		WELL #:		9	RRCID ->	217119	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	9556 - 9673
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-		-0-

A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218654	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 8986
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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												
A. GARZA		WELL #: 20		RRCID -> 219685		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095						
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	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-	-0-		
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-	-0-		
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-	-0-		
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-	-0-		
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-	-0-		
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	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	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-		
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-		
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-		
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-		
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-		
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-	-0-		

AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223900		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312						
09	6900 X	6360	-0-	-540	-0-	303	1	6056	2	N	1	2	1	18
10	6975 X	6591	-0-	-384	-0-	315	1	6274	2	N	2			20
11	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	331	1	6260	2	N	-0-	3	1	17
12	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	305	1	6504	2	N	3			20
01	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	288	1	6613	2	N	1			21
02	6160 X	6140	-0-	-20	-0-	288	1	5849	2	N	3			24

ALFONSO		WELL #: 39		RRCID -> 234464		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021						
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-			-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	44	1	885	2	Y	-0-			-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	Y	-0-			-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	45	1	954	2	Y	-0-			-0-
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	42	1	954	2	Y	-0-			-0-
*02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	43	1	872	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 239180		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796						
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	Y	-0-			-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 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	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			66
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			66
11	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	3		N	-0-			66
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3		N	-0-			66
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			66
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			66

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10 7		-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	22 7		-0-
09	0 X		-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-

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	47 7		-0-
09	0 X		-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-

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576 2	Y	-0-			-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631 2	Y	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	691 2	Y	-0-			-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802 2	Y	-0-			-0-
01	651 N	610	-0-	-41	-0-	25	1	585 2	Y	-0-			-0-
02	616 N	514	-0-	-102	-0-	24	1	490 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PORRAS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102788	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9511 - 9570
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-			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-

ALFONSO		WELL #:		3	RRCID ->	104941	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9420 - 9550
09	1860	X	1534	-0-	-326	-0-	73	1	1461	2	Y	-0- 1 1 8
10	1736	N	888	-0-	-848	-0-	42	1	846	2	Y	-0-
11	1680	N	234	-0-	-1446	-0-	12	1	222	2	Y	-0- 1 1 7
12	1581	N	396	-0-	-1185	-0-	18	1	378	2	Y	-0- 7
01	899	N	61	-0-	-838	-0-	3	1	58	2	Y	-0- 7
*02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	85	1	1717	2	Y	-0- 7

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-	-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-

GARZA, L. "2"		WELL #:		2	RRCID ->	121487	COMPL. DATE	06/01/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9550 - 9580
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	78	1	1566	2	N	-0- 1 1 -0-
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	121	1	2408	2	N	-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	84	1	1586	2	N	-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	68	1	1440	2	N	-0- 1
							1	9				
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	65	1	1484	2	N	-0- 1
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1436	2	N	-0- 1
							1	9				

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164266	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	9464 - 10026
09	2310	N	2185	-0-	-125	-0-	104	1	2081	2	Y	-0- 1 1 1
10	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	97	1	1936	2	Y	-0- 1
11	2310	X	2125	-0-	-185	-0-	107	1	2018	2	Y	-0- 1 1 -0-
12	2263	X	2210	-0-	-53	-0-	99	1	2110	2	Y	-0- 1
							1	9				
01	2263	X	1913	-0-	-350	-0-	80	1	1833	2	Y	-0- 1
02	2044	X	2025	-0-	-19	-0-	95	1	1929	2	Y	-0- 1
							1	9				

ALFONSO		WELL #:		15	RRCID ->	177255	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9538 - 9578
09	570	X	545	-0-	-25	-0-	26	1	519	2	Y	-0- -0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	27	1	536	2	Y	-0- -0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	Y	-0- -0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	24	1	511	2	Y	-0- -0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	22	1	511	2	Y	-0- -0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	23	1	466	2	Y	-0- -0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		28	RRCID ->	181694	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 - 9689		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) 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-

ALFONSO		WELL #:		17	RRCID ->	182120	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9315 - 9669		
09	720 N	653	-0-	-67	-0-	31 1	622 2	Y	-0-					-0-
10	713 N	711	-0-	-2	-0-	34 1	677 2	Y	-0-					-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	31 1	595 2	Y	-0-					-0-
12	682 N	576	-0-	-106	-0-	26 1	550 2	Y	-0-					-0-
01	713 N	561	-0-	-152	-0-	23 1	538 2	Y	-0-					-0-
02	588 N	550	-0-	-38	-0-	26 1	524 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	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 2	Y	-0-					-0-
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	8 1	165 2	Y	-0-					-0-
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	7 1	128 2	Y	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 2	Y	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9 1	208 2	Y	-0-					-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	Y	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185809	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9302 - 9540		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	Y	-0-					-0-
10	155 N	65	-0-	-90	-0-	3 1	62 2	Y	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	Y	-0-					-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	2 1	33 2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		31	RRCID ->	188503	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9548 - 9564		
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	180 N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	860	2	Y	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	1			1
						1	9							
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	Y	-0-			1
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	1			2

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-

LAUREL O M ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	205586	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	9424 - 11683
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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								
ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207275	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 10190
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		2850 X	1961	-0-	-889	-0-	93 1	1868 2	Y	-0-	1 1	1
10		2945 X	1875	-0-	-1070	-0-	90 1	1785 2	Y	-0-		1
11		2850 X	1773	-0-	-1077	-0-	89 1	1684 2	Y	-0-	1 1	-0-
12		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	126 1	2697 2	Y	1		1
							1 9					
01		2232 X	1978	-0-	-254	-0-	83 1	1895 2	Y	-0-		1
02		1820 X	1753	-0-	-67	-0-	82 1	1670 2	Y	1		2
							1 9					

LEONARDO		WELL #:		41	RRCID ->	208736	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9438 - 9591
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-

ALFONSO		WELL #:		33	RRCID ->	209117	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9654 - 9756
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y	-0-		-0-
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-		-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	Y	-0-		-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-		-0-
*02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 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-

ASCHE		WELL #:		97	RRCID ->	211525	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9284 - 9867
09		900 N	788	-0-	-112	-0-	37 1	751 2	Y	-0-		-0-
10		949 N	949	-0-	-0-	-0-	45 1	904 2	Y	-0-		-0-
11		900 N	751	-0-	-149	-0-	38 1	713 2	Y	-0-		-0-
12		806 N	800	-0-	-6	-0-	36 1	764 2	Y	-0-		-0-
01		961 N	731	-0-	-230	-0-	31 1	700 2	Y	-0-		-0-
02		700 N	499	-0-	-201	-0-	23 1	476 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212920		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	83	-0-	-141	-0-	4	1	79	2	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-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215502		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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												
A. GARZA		WELL #: 18		RRCID -> 215889		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-		8	1	164	2	Y	-0-	-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-		9	1	177	2	Y	-0-	-0-
11	180	N	102	-0-	-78	-0-		5	1	97	2	Y	-0-	-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-		8	1	163	2	Y	-0-	-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-		8	1	176	2	Y	-0-	-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-		3	1	63	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	437	N	437	-0-	-0-	-0-		21	1	416	2	Y	-0-	-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-		16	1	312	2	Y	-0-	-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-		17	1	331	2	Y	-0-	-0-
12	3100	N	22691	-0-	19591	19591		1016	1	21675	2	Y	-0-	-0-
01	3100	N	23513	-0-	20413	40004		983	1	22530	2	Y	-0-	-0-
*02	2800	N	14170	-0-	11370	51374		665	1	13505	2	Y	-0-	-0-

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-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222011	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9443 - 11368	
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-

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-

A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223411	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9374 - 9472	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229761		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542			
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-	

7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #: 1		RRCID -> 230568		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361			
09	1080 N	918	-0-	-162	-0-	44 1	873 2	N	1 1 1	40	
10	1023 N	917	-0-	-106	-0-	44 1	872 2	N	1	41	
11	960 N	878	-0-	-82	-0-	44 1	834 2	N	-0- 1 1	40	
12	961 N	942	-0-	-19	-0-	42 1	899 2	N	1	41	
01	930 N	917	-0-	-13	-0-	38 1	878 2	N	1	42	
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	38 1	773 2	N	1	43	

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	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-	
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	N	-0-	-0-	
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	1 1	23 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	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		3960 X	3823	-0-	-137	-0-	182 1	3641 2	N	-0-	1 1		1
10		4061 X	3905	-0-	-156	-0-	187 1	3717 2	N	1			2
							1 9						
11		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	198 1	3752 2	N	-0-	2 1		-0-
12		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	181 1	3852 2	N	2			2
							2 9						
01		3968 X	3880	-0-	-88	-0-	162 1	3718 2	N	-0-			2
02		3696 X	3489	-0-	-207	-0-	164 1	3323 2	N	2			4
							2 9						

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)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	104618	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9788 - 10401	
09		3240 X	3135	-0-	-105	-0-	149 1	2986 2	N	-0-			-0-
10		3348 X	3048	-0-	-300	-0-	146 1	2902 2	N	-0-			-0-
11		3240 X	1960	-0-	-1280	-0-	98 1	1862 2	N	-0-			-0-
12		3255 X	823	-0-	-2432	-0-	37 1	786 2	N	-0-			-0-
01		3255 X	909	-0-	-2346	-0-	38 1	871 2	N	-0-			-0-
02		2940 X	727	-0-	-2213	-0-	34 1	693 2	N	-0-			-0-

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	* EOM BALANCE
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	55	1	1093	2	Y	3 1	6
10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	111	1	2217	2	Y	1	7
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1393	2	Y	-0-	6
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	1101	2	Y	1 1	6
01	1085 N	992	-0-	-93	-0-	41	1	950	2	Y	1	7
*02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	77	1	1558	2	Y	-0-	7

ASCHE		WELL #:		27	RRCID ->	152399	COMPL. DATE	11/07/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9428 - 10214
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	28	1	561	2	Y	-0-	1
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	Y	-0-	1
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	Y	1 1	-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	Y	-0-	-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	2	Y	-0-	-0-
*02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	-0-	-0-

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	730 N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	2	Y	-0-	-0-
10	961 N	764	-0-	-197	-0-	37	1	727	2	Y	1 1	-0-
11	900 N	805	-0-	-95	-0-	40	1	765	2	Y	-0-	-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	2	Y	-0-	-0-
01	775 N	751	-0-	-24	-0-	31	1	720	2	Y	-0-	-0-
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	35	1	702	2	Y	-0-	-0-

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-

ALFONSO		WELL #:		9	RRCID ->	168273	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9983 - 10068
09	1620 X	1560	-0-	-60	-0-	74	1	1486	2	Y	-0-	-0-
10	1674 X	1547	-0-	-127	-0-	74	1	1473	2	Y	-0-	-0-
11	1620 X	1513	-0-	-107	-0-	76	1	1437	2	Y	-0-	-0-
12	1612 X	1532	-0-	-80	-0-	69	1	1463	2	Y	-0-	-0-
01	1612 X	1512	-0-	-100	-0-	63	1	1449	2	Y	-0-	-0-
02	1456 X	1325	-0-	-131	-0-	62	1	1263	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C			WELL #: 1-C		RRCID -> 170221	COMPL. DATE 10/12/1998	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9316	- 9868						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

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	690 N	684	-0-	-6	-0-	33 1	651 2	Y	-0-						-0-
10	713 N	670	-0-	-43	-0-	32 1	638 2	Y	-0-						-0-
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	31 1	581 2	Y	-0-						-0-
12	713 N	612	-0-	-101	-0-	27 1	585 2	Y	-0-						-0-
01	682 N	472	-0-	-210	-0-	20 1	452 2	Y	-0-						-0-
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26 1	536 2	Y	-0-						-0-

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-

ALFONSO			WELL #: 12		RRCID -> 176406	COMPL. DATE 01/05/2000	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 9895	- 10026						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID ->	176940	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9633 - 10037
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	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-

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-							-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 #:		13	RRCID ->	177331	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9928 - 10138
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 #:		3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11861 - 11921
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 #:		15	RRCID ->	178601	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9860 - 12220
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 #:		47	RRCID ->	178774	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9533 - 10358
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	80	1	1608	2	Y	-0-	-0-
10	1674 N	1427	-0-	-247	-0-	68	1	1359	2	Y	-0-	-0-
11	1770 N	1421	-0-	-349	-0-	71	1	1350	2	Y	-0-	-0-
12	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	77	1	1636	2	Y	1	1
						1	9					
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	72	1	1662	2	Y	-0-	1
*02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	69	1	1411	2	Y	1	2
						1	9					

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		49	RRCID ->	179512	COMPL. DATE	09/23/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9590 - 10138
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		1050 N	325	-0-	-725	-0-	15 1	310 2	Y	-0-		-0-
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	50 1	989 2	Y	-0-		-0-
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	46 1	877 2	Y	-0-		-0-
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	39 1	842 2	Y	-0-		-0-
01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	42 1	969 2	Y	-0-		-0-
02		532 N	476	-0-	-56	-0-	22 1	454 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		11	RRCID ->	179570	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9662 - 9712
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	21 1	418 2	Y	-0-		-0-
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13 1	262 2	Y	-0-		-0-
11		450 N	218	-0-	-232	-0-	11 1	207 2	Y	-0-		-0-
12		465 N	187	-0-	-278	-0-	8 1	179 2	Y	-0-		-0-
01		279 N	235	-0-	-44	-0-	10 1	225 2	Y	-0-		-0-
*02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	21 1	432 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		50	RRCID ->	179850	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9079 - 9890
09		2303 N	2274	-0-	-29	-0-	108 1	2166 2	Y	-0-	1 1	9
10		2697 X	2170	-0-	-527	-0-	104 1	2065 2	Y	1		10
							1 9					
11		3030 X	2751	-0-	-279	-0-	138 1	2613 2	Y	-0-	1 1	9
12		3131 X	2793	-0-	-338	-0-	125 1	2667 2	Y	1		10
							1 9					
01		3131 X	2359	-0-	-772	-0-	99 1	2260 2	Y	-0-		10
02		2576 X	2019	-0-	-557	-0-	95 1	1923 2	Y	1		11
							1 9					

LEONARDO		WELL #:		26	RRCID ->	181151	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10010 - 10242
09		630 N	366	-0-	-264	-0-	17 1	349 2	Y	-0-		-0-
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	26 1	510 2	Y	-0-		-0-
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	38 1	720 2	Y	-0-		-0-
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	30 1	644 2	Y	-0-		-0-
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	34 1	769 2	Y	-0-		-0-
02		700 N	602	-0-	-98	-0-	28 1	574 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		16	RRCID ->	181195	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9482 - 10197
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		52	RRCID ->	181581	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9178 - 9883
09		780 X	284	-0-	-496	-0-	14 1	270 2	Y	-0-		-0-
10		558 N	229	-0-	-329	-0-	11 1	218 2	Y	-0-		-0-
11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	58 1	1096 2	Y	-0-		-0-
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	31 1	672 2	Y	-0-		-0-
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	26 1	606 2	Y	-0-		-0-
02		980 N	666	-0-	-314	-0-	31 1	635 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181737	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9810
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	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	62 1	1240 2	Y	1	1 1		4
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1 9	1304 2	Y	-0-			4
11	1350 N	1170	-0-	-180	-0-	65 1	1111 2	Y	-0-	1 1		3
12	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	59 1	1257 2	Y	-0-			3
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	60 1	1374 2	Y	1			4
*02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1 9	1211 2	Y	-0-			4

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-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #:		57	RRCID ->	182789	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9667 - 10102
09	360 N	264	-0-	-96	-0-	13 1	251 2	Y	-0-			-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	14 1	279 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	212	-0-	-58	-0-	11 1	201 2	Y	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13 1	277 2	Y	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12 1	271 2	Y	-0-			-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 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-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #:		18	RRCID ->	182966	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10016 - 10103
09	1710 X	1326	-0-	-384	-0-	63 1	1263 2	Y	-0-			-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	75 1	1488 2	Y	-0-			-0-
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	73 1	1382 2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	54 1	1157 2	Y	-0-			-0-
01	1550 N	1234	-0-	-316	-0-	52 1	1182 2	Y	-0-			-0-
*02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	74 1	1496 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183776	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 10090
09	840 N	819	-0-	-21	-0-	39 1	780 2	Y	-0-			-0-
10	868 N	790	-0-	-78	-0-	38 1	752 2	Y	-0-			-0-
11	810 N	764	-0-	-46	-0-	38 1	726 2	Y	-0-			-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	49 1	1051 2	Y	-0-			-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	34 1	772 2	Y	-0-			-0-
02	700 N	663	-0-	-37	-0-	31 1	632 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 185040		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3030 X	2411	-0-	-619	-0-	115 1	2296 2	Y		-0-			-0-
10		2697 X	2316	-0-	-381	-0-	111 1	2205 2	Y		-0-			-0-
11		2610 X	2165	-0-	-445	-0-	109 1	2056 2	Y		-0-			-0-
12		2480 X	2360	-0-	-120	-0-	106 1	2254 2	Y		-0-			-0-
01		2480 X	2082	-0-	-398	-0-	87 1	1995 2	Y		-0-			-0-
02		2240 X	1356	-0-	-884	-0-	64 1	1292 2	Y		-0-			-0-

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		3900 X	3346	-0-	-554	-0-	159 1	3187 2	Y		-0-	1 1		5
10		3627 X	3353	-0-	-274	-0-	160 1	3192 2	Y		1			6
							1 9							
11		3510 X	3102	-0-	-408	-0-	156 1	2946 2	Y		-0-	2 1		4
12		3627 X	3178	-0-	-449	-0-	142 1	3035 2	Y		1			5
							1 9							
01		3627 X	3313	-0-	-314	-0-	138 1	3175 2	Y		-0-			5
02		3136 X	2896	-0-	-240	-0-	136 1	2759 2	Y		1			6
							1 9							

ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185744		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175						
09		3180 X	2981	-0-	-199	-0-	142 1	2839 2	Y		-0-			14
10		3286 X	3022	-0-	-264	-0-	144 1	2878 2	Y		-0-			14
11		2940 X	2765	-0-	-175	-0-	139 1	2626 2	Y		-0-			14
12		3069 X	2810	-0-	-259	-0-	126 1	2684 2	Y		-0-			14
01		3069 X	2781	-0-	-288	-0-	116 1	2665 2	Y		-0-			14
02		2772 X	2404	-0-	-368	-0-	113 1	2291 2	Y		-0-			14

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 13		RRCID -> 186145		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984						
09		180 N	130	-0-	-50	-0-	6 1	124 2	Y		-0-			-0-
10		186 N	100	-0-	-86	-0-	5 1	95 2	Y		-0-			-0-
11		180 N	151	-0-	-29	-0-	8 1	143 2	Y		-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 2	Y		-0-			-0-
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	7 1	166 2	Y		-0-			-0-
*02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186257		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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 #: 14		RRCID -> 186727		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000		
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-					-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-

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-					-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 A		WELL #: 3		RRCID -> 187301		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832		
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 #: 34		RRCID -> 187511		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435		
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 A		WELL #: 1		RRCID -> 187667		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401		
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-

LEONARDO		WELL #: 32		RRCID -> 188516		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980		
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	7 1	135 2	Y	1 1 1	-0-
						1 9				
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	Y	-0-	-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	5 1	89 2	Y	-0-	-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	6 1	136 2	Y	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11 1	245 2	Y	1	1
						1 9				
*02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	95 1	1931 2	Y	-0-	1

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	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-	

ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189556		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008			
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15 1	297 2	Y	-0-	-0-	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14 1	278 2	Y	-0-	-0-	
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1	273 2	Y	-0-	-0-	
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	14 1	290 2	Y	-0-	-0-	
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	13 1	290 2	Y	-0-	-0-	
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13 1	274 2	Y	-0-	-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	* *	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-

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-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #:		16	RRCID ->	190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9254 - 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-

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-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 ->	190831	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 - 10106				
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-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-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #:		3	RRCID ->	191104	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9992 - 10060				
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	83	1	796	2	N	-0-					-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	97	1	1020	2	N	-0-					-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	80	1	761	2	N	-0-					-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	69	1	703	2	N	-0-					-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	N	-0-					-0-
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	61	1	557	2	N	-0-					-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	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-

JENNINGS, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	191362	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9086 - 12220			
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	104	1	1000	2	N	-0-		-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	103	1	1081	2	N	-0-		-0-
11	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	102	1	968	2	N	-0-		-0-
12	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	97	1	997	2	N	-0-		-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	124	1	1262	2	N	-0-		-0-
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	123	1	1113	2	N	-0-		-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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	107	1	1020	2	N	-0-		-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	79	1	837	2	N	-0-		-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	72	1	681	2	N	-0-		-0-
12	744	N	580	-0-	-164	-0-	52	1	528	2	N	-0-		-0-
01	744	N	230	-0-	-514	-0-	21	1	209	2	N	-0-		-0-
02	672	N	131	-0-	-541	-0-	13	1	118	2	N	-0-		-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-

ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191768	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9350 - 10050			
09	2070	X	1893	-0-	-177	-0-	90	1	1803	2	Y	-0-		-0-
10	2139	X	1975	-0-	-164	-0-	94	1	1881	2	Y	-0-		-0-
11	2070	X	1633	-0-	-437	-0-	82	1	1551	2	Y	-0-		-0-
12	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	90	1	1914	2	Y	-0-		-0-
01	1984	X	1849	-0-	-135	-0-	77	1	1772	2	Y	-0-		-0-
02	1792	X	1594	-0-	-198	-0-	75	1	1519	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191824		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057								
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	42	1	837	2	Y	-0-				79
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	Y	-0-				79
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	33	1	619	2	Y	7	60	1		26
							8	9								
12	899	N	619	-0-	-280	-0-	28	1	591	2	Y	-0-				26
01	744	N	572	-0-	-172	-0-	24	1	548	2	Y	-0-				26
02	616	N	529	-0-	-87	-0-	25	1	504	2	Y	-0-				26

JENNINGS RANCH D		WELL #: 13		RRCID -> 193252		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 #:		14	RRCID ->	193303	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10386 - 10626
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 #:		16	RRCID ->	193867	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148 - 12058
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 #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 10571
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 #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9726 - 9871
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 AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944
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 AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219
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-

GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195428	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9453 - 10034
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-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195545		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886				
M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	634	-0-	634	634	30	1	604 2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	342	-0-	342	976	17	1	325 2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	230	-0-	230	1206	10	1	220 2	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	301	-0-	301	1507	13	1	288 2	Y	-0-		-0-
*02	1552 X	45	-0-	-1507	-0-	2	1	43 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	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	12	1	248 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	93	-0-	-87	-0-	5	1	88 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	14	1	306 2	Y	-0-		-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439 2	Y	-0-		-0-
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196166		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746				
09	6210 X	4685	-0-	-1525	-0-	223	1	4462 2	Y	-0-		-0-
10	6045 X	5285	-0-	-760	-0-	253	1	5032 2	Y	-0-		-0-
11	5700 X	4925	-0-	-775	-0-	247	1	4678 2	Y	-0-		-0-
12	5704 X	4532	-0-	-1172	-0-	203	1	4329 2	Y	-0-		-0-
01	5704 X	4524	-0-	-1180	-0-	189	1	4335 2	Y	-0-		-0-
02	4760 X	4468	-0-	-292	-0-	210	1	4258 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		36	RRCID ->	196170	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9438 - 9806
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	300 N	241	-0-	-59	-0-	11 1	229 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	223 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	219	-0-	-51	-0-	11 1	208 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	10 1	218 2	Y	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10 1	239 2	Y	1			1
						1 9						
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	210 2	Y	-0-			1

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	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	117 1	2334 2	Y	-0-	1 1		8
10	2635 X	2481	-0-	-154	-0-	119 1	2362 2	Y	-0-			8
11	2550 X	2439	-0-	-111	-0-	122 1	2317 2	Y	-0-	1 1		7
12	2635 X	2422	-0-	-213	-0-	108 1	2313 2	Y	1			8
						1 9						
01	2635 X	2258	-0-	-377	-0-	94 1	2164 2	Y	-0-			8
02	2296 X	2204	-0-	-92	-0-	103 1	2100 2	Y	1			9
						1 9						

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197095	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 11810
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	300 2	Y	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	11 1	222 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	211	-0-	-89	-0-	11 1	200 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	12 1	266 2	Y	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11 1	262 2	Y	-0-			-0-
*02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	82 1	1665 2	Y	-0-			-0-

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-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197683		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234	
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 #: 18		RRCID -> 198138		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080	
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 AA		WELL #: 32		RRCID -> 198406		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547	
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 #: 19		RRCID -> 198564		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782	
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 AA		WELL #: 28		RRCID -> 199520		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707	
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021									

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 15		RRCID -> 199524		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036	
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-

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-				-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									
JENNINGS RANCH B1			WELL #:		16	RRCID -> 200310		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10079 - 10089		
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-	

ASCHE			WELL #:		78	RRCID -> 200323		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10847		PERF. 9356 - 10086		
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	210	1	4193	2	Y	-0-	1 1	7
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	195	1	3891	2	Y	1		8
							1	9						
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	170	1	3210	2	Y	-0-	1 1	7
12	4433	X	3728	-0-	-705	-0-	167	1	3559	2	Y	2		9
							2	9						
01	4433	X	3760	-0-	-673	-0-	157	1	3603	2	Y	-0-		9
02	4004	X	1436	-0-	-2568	-0-	67	1	1368	2	Y	1		10
							1	9						

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	1290	N	393	-0-	-897	-0-	19	1	374	2	Y	-0-		-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-		-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-		-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-

ASCHE			WELL #:		81	RRCID -> 201696		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9752 - 10042		
09	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	69	1	1378	2	Y	-0-	1 1	1
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	65	1	1304	2	Y	-0-		1
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	86	1	1619	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	73	1	1558	2	Y	-0-		-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	73	1	1675	2	Y	-0-		-0-
*02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	75	1	1514	2	Y	-0-		-0-

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-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202327		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEONARDO		WELL #: 39		RRCID -> 204423		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388								
09	870 N	835	-0-	-35	-0-	40	1	795	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	40	1	787	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	795	-0-	-15	-0-	40	1	755	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	826	-0-	-42	-0-	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
01	837 N	813	-0-	-24	-0-	34	1	779	2	Y	-0-					-0-
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	856	2	Y	-0-					-0-

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	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34	RRCID ->	204637	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9692 - 9777
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	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 #:		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	1950 N	1884	-0-	-66	-0-	90	1	1794	2	Y	-0-	1 1
10	2015 X	1912	-0-	-103	-0-	91	1	1820	2	Y	1	1
						1	9					
11	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	101	1	1914	2	Y	-0-	1 1
12	2077 X	1712	-0-	-365	-0-	77	1	1634	2	Y	1	2
						1	9					
01	2077 X	1532	-0-	-545	-0-	64	1	1468	2	Y	-0-	2
02	1876 X	1558	-0-	-318	-0-	73	1	1484	2	Y	1	3
						1	9					

ALFONSO		WELL #:		27	RRCID ->	206073	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9466 - 9656
09	690 N	675	-0-	-15	-0-	32	1	643	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	33	1	660	2	Y	-0-	-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	639	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	698	-0-	-15	-0-	31	1	667	2	Y	-0-	-0-
01	682 N	672	-0-	-10	-0-	28	1	644	2	Y	-0-	-0-
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #:		29	RRCID ->	206084	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10020 - 10128
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	-0-	-0-
10	620 N	550	-0-	-70	-0-	26	1	524	2	Y	-0-	-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	Y	-0-	-0-
12	620 N	461	-0-	-159	-0-	21	1	440	2	Y	-0-	-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	Y	-0-	-0-
02	588 N	357	-0-	-231	-0-	17	1	340	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		86	RRCID ->	206428	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9628 - 12224
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	153	1	3070	2	Y	-0-	1 1
10	3286 X	3175	-0-	-111	-0-	152	1	3022	2	Y	1	8
						1	9					
11	3090 X	3049	-0-	-41	-0-	153	1	2896	2	Y	-0-	1 1
12	3317 X	3108	-0-	-209	-0-	139	1	2968	2	Y	1	8
						1	9					
01	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	202	1	4637	2	Y	-0-	8
*02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	154	1	3129	2	Y	1	9
						1	9					

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		88	RRCID ->	207656	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9668 - 12194	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	29 1	588 2		Y	-0-	1 1		-0-
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	30 1	595 2		Y	-0-			-0-
11	630 N	612	-0-	-18	-0-	31 1	581 2		Y	-0-			-0-
12	651 N	635	-0-	-16	-0-	28 1	607 2		Y	-0-			-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	27 1	610 2		Y	-0-			-0-
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	27 1	546 2		Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		1	RRCID ->	208021	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10168 - 10202	
09	2130 N	1625	-0-	-505	-0-	1625 2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	159			159
11	DLQ G-10	2556	-0-	2556	2556	2526 2	30 9		Y	27	169 1		17
12	3000 N	2303	-0-	-697	1859	2303 2			Y	-0-			17
01	3100 N	1835	-0-	-1265	594	1834 2	1 9		Y	1			18
*02	2081 N	1487	-0-	-594	-0-	1487 2			Y	-0-			18

ASCHE		WELL #:		90	RRCID ->	208654	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9724 - 9870	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	6 1	128 2		Y	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2		Y	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	135 2		Y	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2		Y	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	6 1	119 2		Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	209475	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9390 - 10110	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	49 1	975 2		Y	-0-			-0-
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	93 1	1851 2		Y	-0-			-0-
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	85 1	1602 2		Y	-0-			-0-
12	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	46 1	977 2		Y	-0-			-0-
01	1922 N	800	-0-	-1122	-0-	33 1	767 2		Y	-0-			-0-
02	1568 N	682	-0-	-886	-0-	32 1	650 2		Y	-0-			-0-

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	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1	273 2		Y	-0-			-0-
10	403 N	270	-0-	-133	-0-	13 1	257 2		Y	-0-			-0-
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	13 1	240 2		Y	-0-			-0-
12	310 N	249	-0-	-61	-0-	11 1	238 2		Y	-0-			-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	9 1	211 2		Y	-0-			-0-
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	445 2		Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS, ROY		WELL #: 8		RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992			
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	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	280	1	2684	2	N	-0-
10	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	427	1	4489	2	N	-0-
11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	321	1	3041	2	N	-0-
12	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	338	1	3456	2	N	-0-
01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	285	1	2904	2	N	-0-
02	2128 X	2016	-0-	-112	-0-	200	1	1816	2	N	-0-

ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210561		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126			
09	720 N	674	-0-	-46	-0-	32	1	642	2	Y	-0-
10	682 N	661	-0-	-21	-0-	32	1	629	2	Y	-0-
11	690 N	655	-0-	-35	-0-	33	1	622	2	Y	-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	32	1	744	2	Y	-0-
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	Y	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211208		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804			
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

ALFONSO		WELL #: 34		RRCID -> 211266		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056			
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	20	1	406	2	Y	-0-
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	21	1	417	2	Y	-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	Y	-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211337		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836			
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-
10	403 N	306	-0-	-97	-0-	15	1	291	2	Y	-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	15	1	286	2	Y	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	2	Y	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 31		RRCID -> 211339		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201			
09	1140 N	997	-0-	-143	-0-	47	1	950	2	Y	-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	57	1	1136	2	Y	-0-
11	1020 N	991	-0-	-29	-0-	50	1	941	2	Y	-0-
12	1023 N	975	-0-	-48	-0-	44	1	931	2	Y	-0-
01	1178 N	953	-0-	-225	-0-	40	1	913	2	Y	-0-
02	924 N	909	-0-	-15	-0-	43	1	866	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212331		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178			
09	1260 N	1092	-0-	-168	-0-	52	1	1040	2	Y	-0-
10	1333 N	972	-0-	-361	-0-	46	1	926	2	Y	-0-
11	1050 N	614	-0-	-436	-0-	31	1	583	2	Y	-0-
12	1116 N	522	-0-	-594	-0-	23	1	499	2	Y	-0-
01	961 N	451	-0-	-510	-0-	19	1	432	2	Y	-0-
*02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	41	1	831	2	Y	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 212466		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177				
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	1530 N	1033	-0-	-497	-0-	49	1 984 2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	60	1 1187 2	Y	-0-			-0-
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	72	1 1361 2	Y	-0-			-0-
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	97	1 2060 2	Y	-0-			-0-
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	64	1 1463 2	Y	-0-			-0-
*02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	71	1 1438 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212874		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188				
09	630 N	606	-0-	-24	-0-	29	1 577 2	Y	-0-			-0-
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	30	1 602 2	Y	-0-			-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32	1 600 2	Y	-0-			-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	29	1 624 2	Y	-0-			-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	27	1 623 2	Y	-0-			-0-
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	28	1 569 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212875		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229				
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1 374 2	Y	-0-			-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	19	1 380 2	Y	-0-			-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	19	1 369 2	Y	-0-			-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	18	1 383 2	Y	-0-			-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	17	1 385 2	Y	-0-			-0-
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	17	1 343 2	Y	-0-			-0-

ROY JENNINGS		WELL #: 9		RRCID -> 212928		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016				
09	1200 N	771	-0-	-429	-0-	73	1 698 2	N	-0-			-0-
10	1240 N	818	-0-	-422	-0-	71	1 747 2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	105	1 996 2	N	-0-			-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	114	1 1164 2	N	-0-			-0-
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	103	1 1048 2	N	-0-			-0-
*02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	190	1 1723 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		810 N	799	-0-	-11	-0-	38 1	761 2	Y	-0-	1 1		-0-
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	39 1	781 2	Y	-0-			-0-
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	40 1	756 2	Y	-0-			-0-
12		823 N	823	-0-	-0-	-0-	37 1	786 2	Y	-0-			-0-
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	34 1	777 2	Y	-0-			-0-
*02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	34 1	694 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213318	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 10000	
09		300 N	295	-0-	-5	-0-	14 1	281 2	Y	-0-			-0-
10		310 N	302	-0-	-8	-0-	14 1	288 2	Y	-0-			-0-
11		300 N	290	-0-	-10	-0-	15 1	275 2	Y	-0-			-0-
12		310 N	298	-0-	-12	-0-	13 1	285 2	Y	-0-			-0-
01		310 N	294	-0-	-16	-0-	12 1	282 2	Y	-0-			-0-
02		280 N	264	-0-	-16	-0-	12 1	252 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		92	RRCID ->	213494	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9312 - 9969	
09		2520 N	2503	-0-	-17	-0-	119 1	2384 2	Y	-0-	1 1		8
10		2573 N	2556	-0-	-17	-0-	122 1	2434 2	Y	-0-			8
11		2490 N	2454	-0-	-36	-0-	123 1	2331 2	Y	-0-	1 1		7
12		2573 N	2551	-0-	-22	-0-	114 1	2436 2	Y	1			8
							1 9						
01		2542 N	2480	-0-	-62	-0-	104 1	2376 2	Y	-0-			8
02		2296 N	2258	-0-	-38	-0-	106 1	2151 2	Y	1			9
							1 9						

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	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 #:		60	RRCID ->	215251	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9976 - 11310		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 #:		8	RRCID ->	215841	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9557 - 11629		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 #:		5	RRCID ->	215866	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9603 - 11585		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 #:		9	RRCID ->	215951	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9349 - 9772		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 #:		108	RRCID ->	216428	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	13315	PERF. 9772 - 12560		
09	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	115	1	2296	2	Y	-0-	3
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	92	1	1835	2	Y	-0-	3
11	1920	N	1773	-0-	-147	-0-	89	1	1684	2	Y	-0-	3
12	2046	N	1817	-0-	-229	-0-	81	1	1736	2	Y	-0-	3
01	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	75	1	1711	2	Y	-0-	3
02	1652	N	1557	-0-	-95	-0-	73	1	1484	2	Y	-0-	3

JENNINGS RANCH C		WELL #:		61	RRCID ->	216775	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 9958 - 10956		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 #:		37	RRCID ->	217117	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9454 - 10045		
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		930 N	501	-0-	-429	-0-	24 1	477 2	Y	-0-				7
10		744 N	524	-0-	-220	-0-	25 1	499 2	Y	-0-				7
11		600 N	504	-0-	-96	-0-	25 1	479 2	Y	-0-				7
12		527 N	511	-0-	-16	-0-	23 1	488 2	Y	-0-				7
01		527 N	499	-0-	-28	-0-	21 1	478 2	Y	-0-				7
*02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	27 1	550 2	Y	-0-				7

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		1770 N	1587	-0-	-183	-0-	76 1	1511 2	Y	-0-				-0-
10		1767 N	1201	-0-	-566	-0-	57 1	1144 2	Y	-0-				-0-
11		1590 N	934	-0-	-656	-0-	47 1	887 2	Y	-0-				-0-
12		1643 N	946	-0-	-697	-0-	42 1	904 2	Y	-0-				-0-
01		1209 N	1004	-0-	-205	-0-	42 1	962 2	Y	-0-				-0-
02		868 N	781	-0-	-87	-0-	37 1	744 2	Y	-0-				-0-

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-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218317	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9511 - 9827		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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		810 N	545	-0-	-265	-0-	26 1	519 2	Y	-0-				-0-
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	33 1	662 2	Y	-0-				-0-
11		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	112 1	2128 2	Y	-0-				-0-
12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	68 1	1460 2	Y	-0-				-0-
01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	45 1	1031 2	Y	-0-				-0-
02		1484 N	696	-0-	-788	-0-	33 1	663 2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218488	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9322 - 9494
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	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-

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-

ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	222217	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9165 - 9198
09	5040 X	4808	-0-	-232	-0-	229	1	4579	2	Y	-0-	-0-
10	5208 X	4630	-0-	-578	-0-	221	1	4409	2	Y	-0-	-0-
11	5010 X	3980	-0-	-1030	-0-	200	1	3780	2	Y	-0-	-0-
12	5177 X	4102	-0-	-1075	-0-	184	1	3918	2	Y	-0-	-0-
01	5177 X	3874	-0-	-1303	-0-	162	1	3712	2	Y	-0-	-0-
02	4480 X	3937	-0-	-543	-0-	185	1	3752	2	Y	-0-	-0-

GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222269	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9276 - 9838
09	840 N	775	-0-	-65	-0-	37	1	738	2	Y	-0-	-0-
10	837 N	831	-0-	-6	-0-	40	1	791	2	Y	-0-	-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	733	2	Y	-0-	-0-
12	806 N	712	-0-	-94	-0-	32	1	680	2	Y	-0-	-0-
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	33	1	746	2	Y	-0-	-0-
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	Y	-0-	-0-

GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222348	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9301 - 9750
09	750 N	698	-0-	-52	-0-	33	1	665	2	Y	-0-	-0-
10	682 N	681	-0-	-1	-0-	33	1	648	2	Y	-0-	-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	30	1	640	2	Y	-0-	-0-
01	682 N	664	-0-	-18	-0-	28	1	636	2	Y	-0-	-0-
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	27	1	550	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222812		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078								
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	330	N	301	-0-	-29	-0-	301 2			Y	-0-					3
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292 2			Y	-0-					3
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173 2			Y	-0-					3
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			Y	-0-					3
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			Y	-0-					3
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			Y	-0-					3

GARZA, A.		WELL #: 25		RRCID -> 222887		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888								
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-

A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223406		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188								
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.		-22	-0-	-22	22	1 1	21 2	Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-						-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223779		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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	6330	X	5882	-0-	-448	-0-	280 1	5601 2	N	1	3 1					13
							1 9									
10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	321 1	6391 2	N	2						15
							2 9									
11	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	333 1	6311 2	N	-0-	3 1					12
12	6169	X	5456	-0-	-713	-0-	244 1	5209 2	N	3						15
							3 9									
01	6727	X	5985	-0-	-742	-0-	250 1	5734 2	N	1						16
							1 9									
02	6188	X	4605	-0-	-1583	-0-	216 1	4386 2	N	3						19
							3 9									

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-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	228237	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12168 PERF. 9428 - 10428				
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-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		40	RRCID ->	229097	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	10557 PERF. 8935 - 10447				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			-0-	
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-			-0-	
12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	Y	-0-			-0-	
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			-0-	
02		168 N	77	-0-	-91	-0-	77	2	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-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	230015	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11925 PERF. 9330 - 11593				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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	8490 X	8278	-0-	-212	-0-	-0-	394	1	7883	2	N	1	2 1	17
							1	9						
10	8773 X	8035	-0-	-738	-0-	-0-	384	1	7649	2	N	2		19
							2	9						
11	8490 X	7936	-0-	-554	-0-	-0-	398	1	7538	2	N	-0-	3 1	16
12	8556 X	7949	-0-	-607	-0-	-0-	356	1	7590	2	N	3		19
							3	9						
01	8556 X	7846	-0-	-710	-0-	-0-	328	1	7517	2	N	1		20
							1	9						
02	7728 X	7219	-0-	-509	-0-	-0-	338	1	6878	2	N	3		23
							3	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-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 114		RRCID -> 231227		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710			
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 X	-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 #: 29		RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699			
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 #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253			
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-	

SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231871		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608			
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 #: 115		RRCID -> 231985		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796			
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 #: 40		RRCID -> 231987		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194			
09	1950 X	1470	-0-	-480	-0-	70	1	1400	2	Y	-0-
10	2387 X	1376	-0-	-1011	-0-	66	1	1310	2	Y	-0-
11	2310 X	1222	-0-	-1088	-0-	61	1	1161	2	Y	-0-
12	2387 X	1254	-0-	-1133	-0-	56	1	1198	2	Y	-0-
01	2139 X	1364	-0-	-775	-0-	57	1	1307	2	Y	-0-
02	1372 X	1229	-0-	-143	-0-	58	1	1171	2	Y	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		46	RRCID ->	233231	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9745 - 9778	
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	300 N	127	-0-	-173	-0-	6 1	120 2	Y	1		1 1		6
10	279 N	190	-0-	-89	-0-	1 9							
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	9 1	181 2	Y	-0-				6
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	18 1	344 2	Y	-0-	1 1			5
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	1				6
02	336 N	183	-0-	-153	-0-	1 9							
						14 1	315 2	Y	1				7
						1 9							
						9 1	173 2	Y	1				8
						1 9							

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-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		42	RRCID ->	236373	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9046 - 10536	
09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2		Y	-0-				-0-
10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2		Y	-0-				-0-
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2		Y	-0-				-0-
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 2		Y	-0-				-0-
01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 2		Y	-0-				-0-
*02	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 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	1		1 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1

ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	241581	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	9933 - 12511	
09	6600 X	3196	-0-	-3404	-0-	152 1	3044 2	N	-0-		2 1		6
10	12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	587 1	11687 2	N	1				7
11	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	1 9							
12	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	651 1	12326 2	N	-0-		2 1		5
01	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	521 1	11105 2	N	2				7
*02	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	2 9							
						453 1	10394 2	N	-0-				7
						450 1	9138 2	N	2				9
						2 9							

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 119		RRCID -> 242347		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840			
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	* AMT	EOM BALANCE
09	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	113	1	2257	2	N	-0-	1
10	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	125	1	2494	2	N	-0-	1
11	2280 X	2239	-0-	-41	-0-	112	1	2127	2	N	-0-	-0-
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	110	1	2354	2	N	1	1
						1	9					
01	2356 N	2244	-0-	-112	-0-	94	1	2150	2	N	-0-	1
02	2100 N	1933	-0-	-167	-0-	91	1	1841	2	N	1	2
						1	9					

FLORES, L. G.		WELL #: 64		RRCID -> 242584		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198			
09	1890 N	1672	-0-	-218	-0-	80	1	1592	2	N	-0-	1
10	1798 N	1428	-0-	-370	-0-	68	1	1359	2	N	1	2
						1	9					
11	1710 N	1199	-0-	-511	-0-	60	1	1139	2	N	-0-	-0-
12	1736 N	1514	-0-	-222	-0-	68	1	1444	2	N	2	2
						2	9					
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	65	1	1482	2	N	-0-	2
*02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	70	1	1414	2	N	2	4
						2	9					

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-

FLORES, L. G.		WELL #: 65		RRCID -> 243889		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394			
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	44	1	876	2	N	-0-	1
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	N	-0-	1
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	43	1	805	2	N	-0-	-0-
12	713 N	553	-0-	-160	-0-	25	1	528	2	N	-0-	-0-
01	713 N	588	-0-	-125	-0-	25	1	563	2	N	-0-	-0-
*02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 66		RRCID -> 243890		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206			
09	1380 N	1329	-0-	-51	-0-	63	1	1266	2	N	-0-	1
10	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	64	1	1281	2	N	1	2
						1	9					
11	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	64	1	1217	2	N	-0-	1
12	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	60	1	1273	2	N	1	2
						1	9					
01	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	50	1	1152	2	N	-0-	2
02	1204 N	1118	-0-	-86	-0-	52	1	1065	2	N	1	3
						1	9					

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-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		43	RRCID ->	244192	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	12654	PERF.10780 - 11076		
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	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 #:		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	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N	-0-	
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	N	-0-	
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-	
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-	
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-	
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	3	1	62	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-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		44	RRCID ->	249176	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11078 - 11088		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 - 10924	
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 #:		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-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570 - 11748	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF. 9880 - 9895	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

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-

RMB OPERATING LLC 714207
 ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			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				
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	* 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-

RUNNING W.		WELL #: 5		RRCID -> 199927		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756				
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	17 1	243 2	Y	-0-		51
10	403	N	295	-0-	-108	-0-	17 1	237 2	Y	37		88
							41 9					
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22 1	308 2	Y	-0-		88
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	18 1	240 2	Y	1		89
							1 9					
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	20 1	269 2	Y	-0-		89
*02	308	N	236	-0-	-72	-0-	16 1	219 2	Y	1	1 6	89
							1 9					

RUNNING, W. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 200356		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825				
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17 1	242 2	Y	-0-		36
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27 1	382 2	Y	-0-		36
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	21 1	285 2	Y	-0-		36
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21 1	282 2	Y	-0-		36
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	22 1	289 2	Y	-0-		36
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38 1	503 2	Y	-0-	6 6	30

RUNNING W.		WELL #: 3		RRCID -> 200568		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744				
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	107 1	1546 2	Y	-0-		10
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	98 1	1392 2	Y	-0-		10
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	89 1	1222 2	Y	-0-		10
12	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	85 1	1137 2	Y	-0-		10
01	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	95 1	1273 2	Y	-0-		10
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	88 1	1173 2	Y	-0-	2 6	8

STATE-RUNNING "W" 598		WELL #: 2		RRCID -> 224610		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440				
09	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	179 1	2597 2	N	1		71
							1 9					
10	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	194 1	2740 2	N	1		72
							1 9					
11	2880	X	2856	-0-	-24	-0-	195 1	2655 2	N	5		77
							6 9					
12	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	203 1	2737 2	N	1		78
							1 9					
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	211 1	2836 2	N	5		83
							6 9					
*02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	192 1	2571 2	N	3	2 6	84
							3 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					
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	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	4244	2	1557	9	Y	1415	1458	1	196
10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	4641	2	1532	9	Y	1393	1467	1	122
11	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	4237	2	1454	9	Y	1322	1290	1	154
12	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	4408	2	1470	9	Y	1336	1288	1	202
01	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	4256	2	1360	9	Y	1236	1104	1	334
02	4928 X	NO RPT	-0-	-4928	-0-					Y	NO RPT			334

OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 223054		COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424					
09	2580 N	2556	-0-	-24	-0-	2556	2			Y	-0-			97
10	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-			97
11	2490 N	2415	-0-	-75	-0-	2415	2			Y	-0-			97
12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-			97
01	2759 X	2546	-0-	-213	-0-	2546	2			Y	-0-			97
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT			97

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

CHIHUAHUA (8000)		17703 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
CNG PRODUCING		WELL #: 1		RRCID -> 103584		COMPL. DATE 11/15/1982			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/24/2021														

CHILE VIEJA (FRIO)		17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY					
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748												
AMES G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220917		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10808 - 11002					
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	269	1	4148	2	N	23			205
						25	9							
10	3100 X	2244	-0-	-856	-0-	128	1	2094	2	N	20			225
						22	9							
11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	234	1	4112	2	N	15			240
						17	9							
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	251	1	3796	2	N	82			322
						90	9							
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	242	1	4066	2	N	-0-			322
*02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	193	1	2973	2	N	19	177	1	164
						21	9							

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.//		17725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
AMES ET AL GU		WELL #:		2	RRCID ->	222562	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10808	- 10982		
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	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			159
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	2	N	-0-			159

LEFNER ET AL GU		WELL #:		2	RRCID ->	230701	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10778	- 11030		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

LEFNER ET AL GU		WELL #:		3	RRCID ->	233177	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10960	- 11094		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145

LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238507	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10920	- 11180		
09	2250 N	1406	-0-	-844	-0-	86	1	1320	2	N	-0-			62
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	62	1	1007	2	N	-0-			62
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	95	1	1667	2	N	-0-			62
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	121	1	1837	2	N	-0-			62
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	116	1	1945	2	N	83			145
						91	9							
02	1652 N	1478	-0-	-174	-0-	83	1	1285	2	N	100	173	1	72
						110	9							

AMES ET AL GU		WELL #:		4	RRCID ->	244685	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10896	- 10986		
09	5430 X	4888	-0-	-542	-0-	296	1	4556	2	N	33			130
						36	9							
10	5735 X	2489	-0-	-3246	-0-	142	1	2328	2	N	17			147
						19	9							
11	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	307	1	5402	2	N	17			164
						19	9							
12	5735 X	5529	-0-	-206	-0-	342	1	5173	2	N	13			177
						14	9							
01	5456 X	5306	-0-	-150	-0-	298	1	4999	2	N	8			185
						9	9							
*02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	333	1	5137	2	N	-0-			185

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)			18150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY			788997														
BRISCOE STATE AR C			WELL #:	20H	RRCID ->	283030	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	11303	PERF.11808 - 15518						
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	44242	-0-	44242	44242	2554	1	41677	2	Y	10	9	0			1
12		111039 X	66797	-0-	-44242	-0-	3727	1	63070	2	Y	-0-	1	1			-0-
01		45009 X	45009	-0-	-0-	-0-	2576	1	42433	2	Y	-0-					-0-
02		41300 X	31707	-0-	-9593	-0-	1836	1	29871	2	Y	-0-					-0-
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					
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					
SN EF MAVERICK, LLC			WELL #:		797102	RRCID ->	253082	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10874 - 12464					
BRISCOE CHUPADERA RANCH			1H														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					
10		14B2 EXT	544	-0-	544	545	544	3			N	-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	545					N	-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	545					N	-0-					
*01		545 X	-0-	-0-	-545	-0-					N	-0-					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		2H	RRCID ->	265509	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	10339	PERF.10920 - 15906					
09		1793 N	1661	-0-	-132	-0-	1661	3			N	-0-					
10		1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1641	3			N	-0-					
11		1980 X	1522	-0-	-458	-0-	1522	3			N	-0-					
12		2046 X	1279	-0-	-767	-0-	1279	3			N	-0-					
01		2046 X	1503	-0-	-543	-0-	1503	3			N	-0-					
02		1540 X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					
CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)			WELL #:		18212 002	RRCID ->	142599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5397 - 5811					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178														
GUTIERREZ, J.M. A			1														
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-					
GUTIERREZ, J. M. A			WELL #:		2	RRCID ->	142619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6110 - 6170					
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237										COMPL. DATE 07/03/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4186	-	5470	
M O	ALLOW 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-					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	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	186	1	929	2	Y	-0-			22	
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	183	1	900	2	Y	-0-			22	
11	1350 N	1130	-0-	-220	-0-	197	1	927	2	Y	5			27	
						6	9								
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	209	1	1037	2	Y	-0-			27	
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	208	1	1047	2	Y	-0-			27	
02	1064 N	949	-0-	-115	-0-	153	1	786	2	Y	9			36	
						10	9								

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

ELIZONDO WELL #: 1										RRCID -> 146273	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6146	-	6156
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-			7	
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	2	Y	-0-			7	
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	17	1	79	2	Y	-0-			7	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	Y	-0-			7	
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	18	1	92	2	Y	-0-			7	
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	Y	-0-			7	

ELIZONDO WELL #: 3										RRCID -> 146396	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH 7468	PERF. 5662	-	7200
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	

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112															
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		367 N	367	-0-	-0-	-0-	61	1	306	2	Y	-0-			8
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	79	1	387	2	Y	-0-			8
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	75	1	354	2	Y	1			9
							1	9							
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	70	1	349	2	Y	-0-			9
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	77	1	388	2	Y	-0-			9
02		364 N	334	-0-	-30	-0-	54	1	276	2	Y	4			13
							4	9							

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070															
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-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	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	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-				1
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-				1
11	150 N	86	-0-	-64	-0-	15	1	70	2	Y	1				2
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	1	9								
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	12	1	58	2	Y	-0-				2
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	12	1	61	2	Y	-0-				2
						9	1	44	2	Y	-0-				2

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	819 N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	774	2	N	-0-				-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	70	1	832	2	N	-0-				-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	N	-0-				-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	2	N	-0-				-0-
*02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633	2	N	-0-				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	207	1	1029	2	Y	-0-				20
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	205	1	1009	2	Y	-0-				20
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	172	1	813	2	Y	4				24
12	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	4	9								
01	1209 N	975	-0-	-234	-0-	180	1	895	2	Y	-0-				24
*02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	162	1	813	2	Y	-0-				24
						188	1	965	2	Y	12				36
						13	9								

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		450 N	431	-0-	-19	-0-	427	2	4	9	Y	4			22
10		434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-			22
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			22
12		434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-			22
01		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-			22
*02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			22

BENAVIDES				WELL #:	2R	RRCID ->	197016	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	6904 - 7676		
09		1380 N	1302	-0-	-78	-0-	1288	2	14	9	Y	13			70
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-			70
11		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-			70
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-			70
01		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-			70
*02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-			70

CINCO DE MAYO (900)				18212 129	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA					
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.				123560											
GUTIERREZ "C"				WELL #:	5	RRCID ->	262271	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	1291	PERF.	920 - 926		
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-

CINCO DE MAYO (2550)				18212 559	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAPATA					
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.				123560											
GUTIERREZ, J. M. 'C'				WELL #:	4	RRCID ->	270469	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2216 - 2222		
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-

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					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
SAN FERNANDO				WELL #:	1	RRCID ->	212382	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6558 - 8268		
09		420 N	168	-0-	-252	-0-	166	3	2	9	N	2	2	8	-0-
10		372 N	128	-0-	-244	-0-	127	3	1	9	N	1	1	8	-0-
11		390 N	205	-0-	-185	-0-	205	3			N	-0-			-0-
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
*02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
SAN FERNANDO		WELL #:		3	RRCID ->	213688	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8872 - 8982			
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	780 N	546	-0-	-234	-0-	546	3			N	-0-				-0-
10	806 N	479	-0-	-327	-0-	479	3			N	-0-				-0-
11	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-				-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-				-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-				-0-
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-				-0-

MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	215740	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	7892 - 9246			
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-				-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	N	1	1	8		-0-
11	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-				-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-				-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-				-0-
02	280 N	150	-0-	-130	-0-	150	3			N	-0-				-0-

MARTINEZ		WELL #:		2	RRCID ->	215741	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	8660 - 9034			
09	1980 X	1955	-0-	-25	-0-	1955	3			N	-0-				-0-
10	2046 X	1216	-0-	-830	-0-	1215	3	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1980 X	1189	-0-	-791	-0-	1189	3			N	-0-				-0-
12	2015 N	1691	-0-	-324	-0-	1691	3			N	-0-				-0-
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-				-0-
*02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-				-0-

MARTINEZ		WELL #:		3	RRCID ->	216039	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9112 - 9199			
09	720 N	558	-0-	-162	-0-	558	3			N	-0-				-0-
10	620 N	415	-0-	-205	-0-	415	3			N	-0-				-0-
11	630 N	490	-0-	-140	-0-	490	3			N	-0-				-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-				-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-				-0-
*02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-				-0-

LOZANO		WELL #:		1	RRCID ->	218024	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	8593 - 8554			
09	570 N	225	-0-	-345	-0-	225	3			N	-0-				-0-
10	868 N	124	-0-	-744	-0-	124	3			N	-0-				-0-
11	780 N	58	-0-	-722	-0-	58	3			N	-0-				-0-
12	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-				-0-
01	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	221273	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6204 - 8752			
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-				-0-

ZACHRY		WELL #:		2	RRCID ->	223287	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10066 - 10128			
09	1410 N	1064	-0-	-346	-0-	89	1	975	3	N	-0-				-0-
10	1302 N	1072	-0-	-230	-0-	127	1	945	3	N	-0-				-0-
11	1200 N	986	-0-	-214	-0-	113	1	873	3	N	-0-				-0-
12	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	98	1	973	3	N	-0-				-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	106	1	1295	3	N	-0-				-0-
*02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	116	1	1331	3	N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
ZACHRY		WELL #:		3	RRCID -> 223379		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144				
M	ALLOW 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	3270 X	2487	-0-	-783	-0-	207	1	2280	3	N	-0-			-0-
10	3379 X	1970	-0-	-1409	-0-	233	1	1737	3	N	-0-			-0-
11	3270 X	2178	-0-	-1092	-0-	249	1	1929	3	N	-0-			-0-
12	3038 X	2790	-0-	-248	-0-	255	1	2535	3	N	-0-			-0-
01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	252	1	3082	3	N	-0-			-0-
*02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	240	1	2753	3	N	-0-			-0-

SAN FERNANDO		WELL #:		4	RRCID -> 226167		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340				
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-			-0-
10	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-			-0-
11	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-			-0-
12	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-			-0-
01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-			-0-
*02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #:		4	RRCID -> 226460		COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074				
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	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	450 N	436	-0-	-14	-0-	36	1	400	3	N	-0-			-0-
10	403 N	289	-0-	-114	-0-	34	1	255	3	N	-0-			-0-
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	37	1	283	3	N	-0-			-0-
12	465 N	349	-0-	-116	-0-	32	1	317	3	N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	N	-0-			-0-
02	308 N	194	-0-	-114	-0-	16	1	178	3	N	-0-			-0-

SANTA MARIA MINERALS		WELL #:		1	RRCID -> 230340		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793				
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			35
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			35
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			35
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			35
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			35
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			35

ZACHRY		WELL #:		6	RRCID -> 231854		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330				
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	140	1	1542	3	N	-0-			-0-
10	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	119	1	884	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	126	1	973	3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1321	-0-	-415	-0-	121	1	1200	3	N	-0-			-0-
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	115	1	1407	3	N	-0-			-0-
*02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	94	1	1072	3	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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

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	1080 N	788	-0-	-292	-0-	788 3		N	-0-		-0-
10	961 N	827	-0-	-134	-0-	827 3		N	-0-		-0-
11	1020 N	585	-0-	-435	-0-	585 3		N	-0-		-0-
12	806 N	642	-0-	-164	-0-	642 3		N	-0-		-0-
01	837 N	701	-0-	-136	-0-	701 3		N	-0-		-0-
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	509 3		N	-0-		-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2037 3	1 9	N	1	1 8	-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3		N	-0-		-0-
11	480 N	383	-0-	-97	-0-	383 3		N	-0-		-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-		-0-
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

09	1620 N	1496	-0-	-124	-0-	125 1	1371 3	N	-0-		-0-
10	1581 N	878	-0-	-703	-0-	104 1	774 3	N	-0-		-0-
11	1710 N	668	-0-	-1042	-0-	76 1	592 3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1262	-0-	-288	-0-	115 1	1147 3	N	-0-		-0-
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	120 1	1464 3	N	-0-		-0-
*02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	95 1	1090 3	N	-0-		-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		45
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		45
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		45
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		45
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		45
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243 3		N	-0-		45

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

09	5460 X	5134	-0-	-326	-0-	5134 2		Y	-0-		4
10	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 2		Y	-0-		4
11	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200 2		Y	-0-		4
12	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354 2		Y	-0-		4
01	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297 2		Y	-0-		4
*02	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 2		Y	-0-		4

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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	102789	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8008 - 8228				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

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	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-				4
10	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			Y	-0-				4
11	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			Y	-0-				4
12	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-				4
01	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			Y	-0-				4
*02	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			Y	-0-				4

TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7926 - 8147				
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-				-0-
10	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-				-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-				-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-				-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
02	224 N	88	-0-	-136	-0-	88	2			Y	-0-				-0-

TREVINO		WELL #:		7	RRCID ->	110949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9164 - 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-

TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7028 - 8272				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 5		RRCID -> 113612		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208				
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	6360 X	6162	-0-	-198	-0-	313	1	5849	2	N	-0-	-0-
10	6572 X	6071	-0-	-501	-0-	287	1	5784	2	N	-0-	-0-
11	6120 X	5058	-0-	-1062	-0-	233	1	4825	2	N	-0-	-0-
12	6355 X	5992	-0-	-363	-0-	265	1	5727	2	N	-0-	-0-
01	6355 X	5943	-0-	-412	-0-	248	1	5694	2	N	1	1
						1	9					
02	5740 X	5169	-0-	-571	-0-	227	1	4942	2	N	-0-	1

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 4		RRCID -> 115088		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044				
09	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	230	1	4284	2	N	-0-	1
10	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	219	1	4430	2	N	-0-	1
11	4470 X	4403	-0-	-67	-0-	203	1	4200	2	N	-0-	1
12	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	218	1	4726	2	N	-0-	1
01	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	206	1	4726	2	N	1	2
						1	9					
02	4200 X	4079	-0-	-121	-0-	179	1	3900	2	N	-0-	2

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 7		RRCID -> 115311		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736				
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	92	1	1719	2	N	1	5 1 -0-
						1	9					
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	89	1	1792	2	N	-0-	-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	83	1	1713	2	N	-0-	-0-
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	94	1	2040	2	N	-0-	-0-
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	91	1	2089	2	N	1	1
						1	9					
*02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	82	1	1780	2	N	-0-	1

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 117430		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998				
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	8	1	149	2	N	1	5 1 -0-
						1	9					
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	N	-0-	-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	2	N	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-	-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	7	1	158	2	N	1	1
						1	9					
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-	1

TREVINO		WELL #: 9		RRCID -> 119104		COMPL. DATE 11/21/1985		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924				
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	1
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	1
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-	1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	1
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-	1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BENAVIDES, B.R.		WELL #:		12	RRCID ->	120935	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9236 - 9830
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	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	55 1	1023 2	N	1	5 1	-0-	
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	46 1	919 2	N	-0-		-0-	
11	840 N	742	-0-	-98	-0-	34 1	708 2	N	-0-		-0-	
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	44 1	954 2	N	-0-		-0-	
01	868 N	797	-0-	-71	-0-	33 1	763 2	N	1		1	
02	700 N	668	-0-	-32	-0-	29 1	639 2	N	-0-		1	

TREVINO		WELL #:		10	RRCID ->	121258	COMPL. DATE	05/12/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8006 - 8985
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2		Y	-0-		1	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		1	
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		Y	-0-		1	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		1	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		1	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-		1	

ZACHRY, E.B.		WELL #:		6	RRCID ->	121979	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9014 - 10046
09	12783 X	5407	-0-	-7376	-0-	275 1	5132 2	N	-0-		-0-	
10	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	250 1	5038 2	N	-0-		-0-	
11	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	200 1	4135 2	N	-0-		-0-	
12	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	200 1	4324 2	N	-0-		-0-	
01	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	175 1	4032 2	N	-0-		-0-	
*02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	146 1	3175 2	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	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2		N	-0-		-0-	
10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2		N	-0-		-0-	
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2		N	-0-		-0-	
12	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 2		N	-0-		-0-	
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2		N	-0-		-0-	
*02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2		N	-0-		-0-	

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		13	RRCID ->	130475	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9999 - 10303
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	124 1	2310 2	N	1	4 1	-0-	
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	118 1	2389 2	N	-0-		-0-	
11	2400 N	2367	-0-	-33	-0-	109 1	2258 2	N	-0-		-0-	
12	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	116 1	2502 2	N	-0-		-0-	
01	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	109 1	2516 2	N	1		1	
*02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	99 1	2149 2	N	-0-		1	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 133166		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134							
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)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M			AMT CODE		
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-

TREVINO		WELL #: 11		RRCID -> 141880		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120							
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472							
09	4470 X	4165	-0-	-305	-0-	367	1	3798	2	N	-0-				-0-
10	3999 X	3715	-0-	-284	-0-	327	1	3388	2	N	-0-				-0-
11	3870 X	3021	-0-	-849	-0-	263	1	2758	2	N	-0-				-0-
12	4309 X	3205	-0-	-1104	-0-	280	1	2925	2	N	-0-				-0-
01	4309 X	3157	-0-	-1152	-0-	305	1	2852	2	N	-0-				-0-
02	3892 X	2777	-0-	-1115	-0-	297	1	2480	2	N	-0-				-0-

TREVINO		WELL #: 12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146							
09	810 N	461	-0-	-349	-0-	461	2			Y	-0-				2
10	620 N	479	-0-	-141	-0-	479	2			Y	-0-				2
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-				2
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-				2
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-				2
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-				2

MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754							
09	2370 N	2329	-0-	-41	-0-	205	1	2124	2	N	-0-				-0-
10	2418 N	2342	-0-	-76	-0-	206	1	2136	2	N	-0-				-0-
11	2340 N	2247	-0-	-93	-0-	196	1	2051	2	N	-0-				-0-
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	213	1	2224	2	N	-0-				-0-
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	231	1	2156	2	N	-0-				-0-
02	2100 N	2087	-0-	-13	-0-	223	1	1864	2	N	-0-				-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	136	1	1410	2	N	-0-				-0-
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	136	1	1404	2	N	-0-				-0-
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	130	1	1358	2	N	-0-				-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	134	1	1398	2	N	-0-				-0-
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	145	1	1358	2	N	-0-				-0-
*02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	139	1	1165	2	N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARSHALL, M.L.E.I., S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913							
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	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	188	1	1948	2	N	-0-			-0-
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	197	1	2125	2	N	-0-			-0-
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	193	1	2052	2	N	-0-			-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	190	1	2143	2	N	-0-			-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	185	1	2237	2	N	-0-			-0-
*02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	169	1	1970	2	N	-0-			-0-

URIBE, S		WELL #: 9		RRCID -> 143634		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988							
09	3900	X	3816	-0-	-84	-0-	336	1	3480	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	341	1	3530	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3768	-0-	-102	-0-	329	1	3439	2	N	-0-			-0-
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	350	1	3659	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3924	-0-	-44	-0-	379	1	3545	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3435	-0-	-121	-0-	367	1	3068	2	N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #: 10		RRCID -> 143846		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904							
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	105	1	1093	2	N	-0-			-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	110	1	1138	2	N	-0-			-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	112	1	1176	2	N	-0-			-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	109	1	1138	2	N	-0-			-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	120	1	1123	2	N	-0-			-0-
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	120	1	1004	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B.M.		WELL #: 6		RRCID -> 144018		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178							
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	N	-0-			-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	N	-0-			-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	N	-0-			-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	-0-			-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	N	-0-			-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	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-

VERGARA, G.B. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 144034		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058							
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	68	1	709	2	N	-0-			-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	77	1	801	2	N	-0-			-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	91	1	948	2	N	-0-			-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	82	1	863	2	N	-0-			-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	119	1	1107	2	N	-0-			-0-
02	980	N	823	-0-	-157	-0-	88	1	735	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 144501		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878							
09	5550	X	5481	-0-	-69	-0-	5481	2			Y	-0-			-0-
10	5735	X	5633	-0-	-102	-0-	5633	2			Y	-0-			-0-
11	5550	X	3846	-0-	-1704	-0-	3846	2			Y	-0-			-0-
12	5673	X	5534	-0-	-139	-0-	5534	2			Y	-0-			-0-
01	5673	X	1980	-0-	-3693	-0-	1980	2			Y	-0-			-0-
*02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TREVINO		WELL #: 13		RRCID -> 144516		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE					AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2		Y	-0-		2
10	5301 X	5193	-0-	-108	-0-	5193	2		Y	-0-		2
11	5130 X	4967	-0-	-163	-0-	4967	2		Y	-0-		2
12	5301 X	5153	-0-	-148	-0-	5153	2		Y	-0-		2
01	5239 X	4960	-0-	-279	-0-	4960	2		Y	-0-		2
02	4704 X	4589	-0-	-115	-0-	4589	2		Y	-0-		2

MARTINEZ, G.		WELL #: 6		RRCID -> 146120		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884				
09	7530 X	7478	-0-	-52	-0-	658	1	6820	2	N	-0-	-0-
10	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	714	1	7388	2	N	-0-	-0-
11	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	695	1	7275	2	N	-0-	-0-
12	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	753	1	7871	2	N	-0-	-0-
01	8091 X	7870	-0-	-221	-0-	761	1	7109	2	N	-0-	-0-
02	7448 X	6918	-0-	-530	-0-	739	1	6179	2	N	-0-	-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	3210 X	2970	-0-	-240	-0-	261	1	2709	2	N	-0-	-0-
10	3317 X	3015	-0-	-302	-0-	256	1	2759	2	N	-0-	-0-
11	3210 X	2949	-0-	-261	-0-	254	1	2695	2	N	-0-	-0-
12	3162 X	3088	-0-	-74	-0-	251	1	2837	2	N	-0-	-0-
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	252	1	3050	2	N	-0-	-0-
*02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	221	1	2565	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 4		RRCID -> 148502		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118				
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		Y	-0-		-0-
10	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		Y	-0-		-0-
11	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		Y	-0-		-0-
12	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		Y	-0-		-0-
01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		Y	-0-		-0-
*02	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		Y	-0-		-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 1		RRCID -> 149615		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252				
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	63	1	525	2	N	-0-	-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	59	1	507	2	N	-0-	-0-
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	59	1	474	2	N	-0-	-0-
12	620 N	554	-0-	-66	-0-	59	1	495	2	N	-0-	-0-
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	58	1	480	2	N	-0-	-0-
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	58	1	407	2	N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 11		RRCID -> 149929		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332				
09	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	940	1	9745	2	N	-0-	-0-
10	12369 X	11301	-0-	-1068	-0-	996	1	10305	2	N	-0-	-0-
11	11970 X	10890	-0-	-1080	-0-	950	1	9940	2	N	-0-	-0-
12	12369 X	11939	-0-	-430	-0-	1042	1	10897	2	N	-0-	-0-
01	11656 X	11420	-0-	-236	-0-	1104	1	10316	2	N	-0-	-0-
02	10220 X	10016	-0-	-204	-0-	1070	1	8946	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 #: 17		RRCID -> 150570		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9792 - 10932				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-		60 1	627 2		N	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-		56 1	608 2		N	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-		54 1	573 2		N	-0-			-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-		50 1	566 2		N	-0-			-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-		47 1	563 2		N	-0-			-0-
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-		41 1	481 2		N	-0-			-0-

G. MARTINEZ		WELL #: 7		RRCID -> 150699		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 9609		PERF. 8860 - 9114				
09	7320 X	5438	-0-	-1882	-0-		479 1	4959 2		N	-0-			-0-
10	5704 X	5603	-0-	-101	-0-		494 1	5109 2		N	-0-			-0-
11	5520 X	5421	-0-	-99	-0-		473 1	4948 2		N	-0-			-0-
12	5611 X	5559	-0-	-52	-0-		485 1	5074 2		N	-0-			-0-
01	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-		586 1	5472 2		N	-0-			-0-
02	5068 X	4875	-0-	-193	-0-		521 1	4354 2		N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 6		RRCID -> 152607		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8192 - 8212				
09	30 N	26	-0-	-4	-0-		26 2			Y	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-		13 2			Y	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-		19 2			Y	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 2			Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			Y	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-		18 2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 8		RRCID -> 154457		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9409 - 9524				
09	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-		226 1	2339 2		N	-0-			-0-
10	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-		266 1	2753 2		N	-0-			-0-
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-		206 1	2161 2		N	-0-			-0-
12	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-		250 1	2609 2		N	-0-			-0-
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-		222 1	2078 2		N	-0-			-0-
*02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		222 1	1854 2		N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 7		RRCID -> 154546		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7328 - 8087				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2			Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-		16 2			Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154549		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 8538 - 8666				
09	3000 N	3067	-0-	67	463		156 1	2911 2		Y	-0-			2
10	3656 X	3193	-0-	-463	-0-		151 1	3042 2		Y	-0-			2
11	3000 X	2872	-0-	-128	-0-		132 1	2740 2		Y	-0-			2
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-		143 1	3096 2		Y	-0-			2
01	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-		131 1	3016 2		Y	-0-			2
02	2800 X	2206	-0-	-594	-0-		97 1	2109 2		Y	-0-			2

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 154700		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9578 - 9698				
09	7080 X	6668	-0-	-412	-0-		339 1	6329 2		Y	-0-			4
10	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-		380 1	7673 2		Y	-0-			4
11	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-		336 1	6955 2		Y	-0-			4
12	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-		345 1	7460 2		Y	-0-			4
01	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-		333 1	7650 2		Y	-0-			4
*02	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-		331 1	7187 2		Y	-0-			4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ZACHRY E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 154811		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
09	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	217 1	4061 2	Y	-0-				-0-
10	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	214 1	4322 2	Y	-0-				-0-
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	196 1	4055 2	Y	-0-				-0-
12	4340 X	4338	-0-	-2	-0-	191 1	4147 2	Y	-0-				-0-
01	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	220 1	5066 2	Y	-0-				-0-
*02	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	180 1	3906 2	Y	-0-				-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 2		RRCID -> 154929		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272					
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	154 1	1280 2	N	-0-				-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	158 1	1348 2	N	-0-				-0-
11	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	147 1	1195 2	N	-0-				-0-
12	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	144 1	1205 2	N	-0-				-0-
01	1519 N	1193	-0-	-326	-0-	128 1	1065 2	N	-0-				-0-
02	1260 N	1121	-0-	-139	-0-	139 1	982 2	N	-0-				-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 156124		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220					
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	53 1	980 2	Y	-0-				-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	51 1	1040 2	Y	-0-				-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	48 1	982 2	Y	-0-				-0-
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	51 1	1111 2	Y	-0-				-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	48 1	1107 2	Y	-0-				-0-
*02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	43 1	940 2	Y	-0-				-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 156148		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982					
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	10 1	194 2	Y	-0-				1
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	9 1	179 2	Y	-0-				1
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	8 1	173 2	Y	-0-				1
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	8 1	180 2	Y	-0-				1
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	8 1	174 2	Y	-0-				1
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	7 1	146 2	Y	-0-				1

ZACHRY, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 156182		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028					
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 2	Y	-0-				-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-				-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-				-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-				-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	-0-				-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 8		RRCID -> 156830		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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	1650 N	1467	-0-	-183	-0-	75 1	1392 2	Y	-0-				1
10	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	80 1	1616 2	Y	-0-				1
11	1710 N	1560	-0-	-150	-0-	72 1	1488 2	Y	-0-				1
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	73 1	1576 2	Y	-0-				1
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	75 1	1731 2	Y	-0-				1
*02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	65 1	1421 2	Y	-0-				1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CUELLAR, MARIA		WELL #:		9	RRCID ->	159197	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9120 - 9178	
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	404	-0-	-136	-0-	404	2	Y	-0-				-0-
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2	Y	-0-				-0-
11	480 N	375	-0-	-105	-0-	375	2	Y	-0-				-0-
12	403 N	294	-0-	-109	-0-	294	2	Y	-0-				-0-
01	496 N	42	-0-	-454	-0-	42	2	Y	-0-				-0-
02	364 N	49	-0-	-315	-0-	49	2	Y	-0-				-0-

JUANA		WELL #:		5	RRCID ->	162651	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7200 - 7274	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-				-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-				-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		10	RRCID ->	163339	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9243 - 9304	
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	259	1	2683	2	N	-0-		-0-
10	2945 X	2936	-0-	-9	-0-	259	1	2677	2	N	-0-		-0-
11	3090 X	2841	-0-	-249	-0-	248	1	2593	2	N	-0-		-0-
12	3193 X	3004	-0-	-189	-0-	262	1	2742	2	N	-0-		-0-
01	3193 X	2579	-0-	-614	-0-	249	1	2330	2	N	-0-		-0-
02	2744 X	2253	-0-	-491	-0-	241	1	2012	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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 MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164141	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9628 - 9634	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		15	RRCID ->	164664	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 9864	
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-		-0-
10	465 N	297	-0-	-168	-0-	25	1	272	2	N	-0-		-0-
11	450 N	386	-0-	-64	-0-	33	1	353	2	N	-0-		-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	43	1	491	2	N	-0-		-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	52	1	622	2	N	-0-		-0-
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	402	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	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	248	1	2059	2	Y	-0-		2
10	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	265	1	2261	2	Y	-0-		2
11	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	270	1	2186	2	Y	-0-		2
12	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	272	1	2270	2	Y	-0-		2
01	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	286	1	2378	2	Y	-0-		2
*02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	286	1	2016	2	Y	-0-		2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, R.		WELL #: 1		RRCID -> 165895		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347				
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	780 N	717	-0-	-63	-0-	77 1	640 2	Y	-0-			2
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	69 1	589 2	Y	-0-			2
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	71 1	579 2	Y	-0-			2
12	744 N	736	-0-	-8	-0-	79 1	657 2	Y	-0-			2
01	651 N	541	-0-	-110	-0-	58 1	483 2	Y	-0-			2
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	78 1	551 2	Y	-0-			2

ZACHRY, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 165934		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199				
09	2220 N	2201	-0-	-19	-0-	112 1	2089 2	Y	-0-			-0-
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	109 1	2206 2	Y	-0-			-0-
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	98 1	2028 2	Y	-0-			-0-
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	104 1	2263 2	Y	-0-			-0-
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	96 1	2196 2	Y	-0-			-0-
*02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	86 1	1877 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 166726		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793				
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-

TREVINO		WELL #: 18		RRCID -> 166976		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939				
09	3510 X	3080	-0-	-430	-0-	3073 2	7 9	Y	6			27
10	3317 X	3076	-0-	-241	-0-	3076 2		Y	-0-			27
11	3210 X	2960	-0-	-250	-0-	2957 2	3 9	Y	3	21 1		9
12	3317 X	3011	-0-	-306	-0-	3011 2		Y	-0-			9
01	3255 X	2964	-0-	-291	-0-	2964 2		Y	-0-			9
*02	2884 X	2638	-0-	-246	-0-	2637 2	1 9	Y	1	1 6		9

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-	-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-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 10		RRCID -> 167905		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258				
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		Y	-0-			-0-
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2		Y	-0-			-0-
11	3270 X	3214	-0-	-56	-0-	3214 2		Y	-0-			-0-
12	3379 X	3259	-0-	-120	-0-	3259 2		Y	-0-			-0-
01	3379 X	3365	-0-	-14	-0-	3365 2		Y	-0-			-0-
*02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 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	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	560 1	4650 2	Y	-0-			2
10	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	595 1	5072 2	Y	-0-			2
11	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	611 1	4949 2	Y	-0-			2
12	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	598 1	4997 2	Y	-0-			2
01	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	619 1	5145 2	Y	-0-			2
02	5180 X	5016	-0-	-164	-0-	623 1	4393 2	Y	-0-			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TREVINO		WELL #: 19		RRCID -> 169053		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210				
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	3120 X	2790	-0-	-330	-0-	2782	2	8	9	Y	7	27
10	3100 X	2953	-0-	-147	-0-	2953	2			Y	-0-	27
11	3000 X	2672	-0-	-328	-0-	2669	2	3	9	Y	3	9
12	3100 X	3087	-0-	-13	-0-	3087	2			Y	-0-	9
01	2945 X	2632	-0-	-313	-0-	2632	2			Y	-0-	9
*02	2660 X	2298	-0-	-362	-0-	2297	2	1	9	Y	1	9

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	2340 N	1803	-0-	-537	-0-	1803	2			Y	-0-	-0-
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-	-0-
11	2370 N	2080	-0-	-290	-0-	2080	2			Y	-0-	-0-
12	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-	-0-
01	2139 N	2010	-0-	-129	-0-	2010	2			Y	-0-	-0-
02	1932 N	1862	-0-	-70	-0-	1862	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	3900 X	3607	-0-	-293	-0-	3599	2	8	9	Y	7	26
10	3782 X	3707	-0-	-75	-0-	3707	2			Y	-0-	26
11	3660 X	3566	-0-	-94	-0-	3563	2	3	9	Y	3	7
12	3782 X	3713	-0-	-69	-0-	3713	2			Y	-0-	7
01	3782 X	3720	-0-	-62	-0-	3720	2			Y	-0-	7
*02	3360 X	3230	-0-	-130	-0-	3230	2			Y	-0-	6

CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520				
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-	-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-	-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	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	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	181	1	1501	2	Y	-0-	5
10	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	195	1	1656	2	Y	-0-	5
11	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	197	1	1599	2	Y	-0-	5
12	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	197	1	1646	2	Y	-0-	5
01	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	209	1	1740	2	Y	-0-	5
02	1680 X	1658	-0-	-22	-0-	206	1	1452	2	Y	-0-	5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CUELLAR, MARIA		WELL #:		12	RRCID ->	172083	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8922 - 8996	
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		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		Y	-0-			-0-
10		2170 N	1682	-0-	-488	-0-	1682 2		Y	-0-			-0-
11		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		Y	-0-			-0-
12		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		Y	-0-			-0-
01		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		Y	-0-			-0-
*02		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		Y	-0-			-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	173589	COMPL. DATE	06/13/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9465 - 9470	
09		6030 X	5903	-0-	-127	-0-	519 1	5384 2	N	-0-			-0-
10		6231 X	5858	-0-	-373	-0-	516 1	5342 2	N	-0-			-0-
11		5820 X	5653	-0-	-167	-0-	493 1	5160 2	N	-0-			-0-
12		6107 X	5602	-0-	-505	-0-	489 1	5113 2	N	-0-			-0-
01		6107 X	5791	-0-	-316	-0-	560 1	5231 2	N	-0-			-0-
02		5516 X	5317	-0-	-199	-0-	568 1	4749 2	N	-0-			-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	173781	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	6240 - 7931	
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
11		747 N	714	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			-0-
01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			-0-
*02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-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	2	-0-	2	-0-	2 2		N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		13	RRCID ->	174092	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7794 - 7808	
09		1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1049 2		Y	-0-			-0-
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		Y	-0-			-0-
11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		Y	-0-			-0-
12		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		Y	-0-			-0-
01		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		Y	-0-			-0-
*02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		21	RRCID ->	174403	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9015 - 9364	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		413 N	413	-0-	-0-	-0-	36 1	377 2	N	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	13 1	132 2	N	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-			-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796		
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	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	110 1	2061 2	N	-0-	-0-
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	103 1	2082 2	N	-0-	-0-
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	93 1	1909 2	N	-0-	-0-
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	100 1	2159 2	N	-0-	-0-
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	94 1	2165 2	N	-0-	-0-
*02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	69 1	1491 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	810 N	810	-0-	-0-	-0-	41 1	769 2	Y	-0-	2
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 2	Y	-0-	2
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15 1	318 2	Y	-0-	2
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	Y	-0-	2
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	14 1	325 2	Y	-0-	2
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2 2		Y	-0-	2

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411		
09	3000 N	5696	-0-	2696	10569	501 1	5195 2	N	-0-	-0-
10	12120 X	1551	-0-	-10569	-0-	137 1	1414 2	N	-0-	-0-
11	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	626 1	6550 2	N	-0-	-0-
12	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	666 1	6968 2	N	-0-	-0-
01	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	501 1	4684 2	N	-0-	-0-
*02	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	723 1	6045 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804		
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	255 1	2646 2	N	-0-	-0-
10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	384 1	4134 2	N	-0-	-0-
11	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	359 1	3808 2	N	-0-	-0-
12	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	351 1	3965 2	N	-0-	-0-
01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	341 1	4123 2	N	-0-	-0-
*02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	302 1	3515 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228		
09	13680 X	12397	-0-	-1283	-0-	1090 1	11307 2	N	-0-	-0-
10	14136 X	11126	-0-	-3010	-0-	945 1	10181 2	N	-0-	-0-
11	13380 X	12347	-0-	-1033	-0-	1063 1	11284 2	N	-0-	-0-
12	13826 X	13238	-0-	-588	-0-	1076 1	12162 2	N	-0-	-0-
01	13826 X	13728	-0-	-98	-0-	1050 1	12678 2	N	-0-	-0-
*02	12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	1010 1	11744 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 177231		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929		
09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	336 1	3486 2	N	-0-	-0-
10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	329 1	3539 2	N	-0-	-0-
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	329 1	3497 2	N	-0-	-0-
12	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	324 1	3664 2	N	-0-	-0-
01	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	311 1	3754 2	N	-0-	-0-
*02	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	275 1	3199 2	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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181190		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9577 - 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	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-

URIBE, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183449		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8884 - 9106	
09	2430 N	2400	-0-	-30	-0-	211 1	2189 2	N	-0-		-0-
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	223 1	2308 2	N	-0-		-0-
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	207 1	2170 2	N	-0-		-0-
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	219 1	2293 2	N	-0-		-0-
01	2542 N	2283	-0-	-259	-0-	221 1	2062 2	N	-0-		-0-
*02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	256 1	2143 2	N	-0-		-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 191714		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9184 - 9385	
09	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	151 1	2818 2	N	-0-		-0-
10	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	143 1	2894 2	N	-0-		-0-
11	2850 N	2836	-0-	-14	-0-	131 1	2705 2	N	-0-		-0-
12	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	137 1	2959 2	N	-0-		-0-
01	2945 N	2942	-0-	-3	-0-	123 1	2819 2	N	-0-		-0-
02	2660 N	2649	-0-	-11	-0-	117 1	2532 2	N	-0-		-0-

JUANA		WELL #: 8		RRCID -> 200158		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9118 - 9324	
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		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	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		N	-0-		-0-

JUANA		WELL #: 10		RRCID -> 201188		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8538 - 9530	
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-

EDWARD CASSIN		WELL #: 1		RRCID -> 201871		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10174 - 10514	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21 1	221 2	Y	-0-		-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	48 1	547 2	Y	-0-		-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	35 1	395 2	Y	-0-		-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	36 1	436 2	Y	-0-		-0-
01	589 N	445	-0-	-144	-0-	36 1	409 2	Y	-0-		-0-
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32 1	376 2	Y	-0-		-0-

JUANA		WELL #: 11		RRCID -> 202361		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9295 - 9363	
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		-0-
10	806 N	650	-0-	-156	-0-	650 2		N	-0-		-0-
11	690 N	585	-0-	-105	-0-	585 2		N	-0-		-0-
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	631 2		N	-0-		-0-
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	603 2		N	-0-		-0-
02	560 N	543	-0-	-17	-0-	543 2		N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EDWARD CASSIN A		WELL #:		1	RRCID ->	204201	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10312 - 10538	
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	BALANCE
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	74	1	763	2	Y	-0-		-0-
10	868 N	816	-0-	-52	-0-	66	1	750	2	Y	-0-		-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	59	1	669	2	Y	-0-		-0-
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	61	1	732	2	Y	-0-		-0-
01	806 N	745	-0-	-61	-0-	61	1	684	2	Y	-0-		-0-
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	55	1	648	2	Y	-0-		-0-

JUANA "A"		WELL #:		13	RRCID ->	206423	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9660 - 9788	
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-		-0-
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-		-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-		-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-		-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-		-0-
*02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-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-					N	-0-		14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14

LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	206931	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	10290 - 10432	
09	1590 N	1037	-0-	-553	-0-	91	1	946	2	Y	-0-		-0-
10	1519 N	1011	-0-	-508	-0-	82	1	929	2	Y	-0-		-0-
11	1200 N	827	-0-	-373	-0-	67	1	760	2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	78	1	934	2	Y	-0-		-0-
01	1023 N	790	-0-	-233	-0-	65	1	725	2	Y	-0-		-0-
02	784 N	681	-0-	-103	-0-	53	1	628	2	Y	-0-		-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #:		1	RRCID ->	207016	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7686 - 8964	
09	390 N	234	-0-	-156	-0-	234	2			N	-0-		21
10	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-		21
11	390 N	151	-0-	-239	-0-	151	2			N	-0-		21
12	248 N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-		21
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-		21
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-		21

JUANA		WELL #:		12	RRCID ->	207629	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9254 - 9296	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HORACIO-GONZALEZ		WELL #: 2		RRCID -> 208687		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046								
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-

CUELLAR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 208689		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120								
09	1980 N	1973	-0-	-7	-0-	446	1	1527	2	N	-0-					10
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	450	1	1632	2	N	-0-					10
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	474	1	1509	2	N	-0-					10
12	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	463	1	1504	2	N	-0-					10
01	2077 N	1905	-0-	-172	-0-	446	1	1457	2	N	-0-	2				12
						2	9									
*02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	504	1	1450	2	N	-0-					12

CUELLAR, MARIA		WELL #: 15		RRCID -> 208741		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122								
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
02	588 N	426	-0-	-162	-0-	426	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-

EDWARD CASSIN A		WELL #: 2		RRCID -> 209470		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524								
09	3450 X	3163	-0-	-287	-0-	278	1	2885	2	Y	-0-					-0-
10	3565 X	3193	-0-	-372	-0-	258	1	2935	2	Y	-0-					-0-
11	3450 X	2680	-0-	-770	-0-	219	1	2461	2	Y	-0-					-0-
12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	297	1	3560	2	Y	-0-					-0-
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	296	1	3321	2	Y	-0-					-0-
02	2940 X	2587	-0-	-353	-0-	202	1	2385	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 209481		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374								
09	660 N	449	-0-	-211	-0-	40	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	60	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	2	Y	-0-					-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	50	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	2	Y	-0-					-0-
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	43	1	511	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO		WELL #:		25	RRCID ->	210396	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	7910 - 9380	
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	720 N	708	-0-	-12	-0-	701 2	7	9	Y	6			26
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			Y	-0-			26
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	682 2	3	9	Y	3	21	1	8
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			Y	-0-			8
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2			Y	-0-			8
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			Y	-0-	1	6	7

VIELMANN		WELL #:		2	RRCID ->	210892	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7471 - 9326	
09	1470 N	1349	-0-	-121	-0-	305 1	1044	2	N	-0-			2
10	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	314 1	1137	2	N	-0-			2
11	1440 N	1340	-0-	-100	-0-	320 1	1020	2	N	-0-			2
12	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	281 1	912	2	N	-0-			2
01	1457 N	1093	-0-	-364	-0-	256 1	835	2	N	2			4
						2 9							
02	1260 N	947	-0-	-313	-0-	244 1	703	2	N	-0-			4

MARSHALL S.G.		WELL #:		26	RRCID ->	210964	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10976	PERF.	9720 - 10946	
09	1770 N	1759	-0-	-11	-0-	155 1	1604	2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	163 1	1759	2	N	-0-			-0-
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	163 1	1731	2	N	-0-			-0-
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	167 1	1886	2	N	-0-			-0-
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	157 1	1891	2	N	-0-			-0-
*02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	143 1	1669	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		16	RRCID ->	211257	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7979 - 8260	
09	3210 X	3068	-0-	-142	-0-	3068 2			Y	-0-			-0-
10	3410 X	3157	-0-	-253	-0-	3157 2			Y	-0-			-0-
11	3240 X	2953	-0-	-287	-0-	2953 2			Y	-0-			-0-
12	3255 X	2936	-0-	-319	-0-	2936 2			Y	-0-			-0-
01	3224 X	3071	-0-	-153	-0-	3071 2			Y	-0-			-0-
02	2856 X	2667	-0-	-189	-0-	2667 2			Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		4	RRCID ->	212341	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10280 - 11943	
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	132 1	1369	2	Y	-0-			-0-
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	126 1	1428	2	Y	-0-			-0-
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	136 1	1530	2	Y	-0-			-0-
12	1550 N	1239	-0-	-311	-0-	95 1	1144	2	Y	-0-			-0-
01	1550 N	1297	-0-	-253	-0-	106 1	1191	2	Y	-0-			-0-
02	1428 N	1115	-0-	-313	-0-	87 1	1028	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		5	RRCID ->	212344	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	10389 - 11883	
09	3210 X	2673	-0-	-537	-0-	235 1	2438	2	Y	-0-			-0-
10	3100 X	2768	-0-	-332	-0-	224 1	2544	2	Y	-0-			-0-
11	3000 X	2698	-0-	-302	-0-	220 1	2478	2	Y	-0-			-0-
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	266 1	3194	2	Y	-0-			-0-
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	277 1	3101	2	Y	-0-			-0-
*02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	215 1	2541	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO		WELL #:		26	RRCID ->	212857	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7674 - 9394	
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		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3187	2	8 9	Y	7		26
10		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		Y	-0-		26
11		2850 X	2817	-0-	-33	-0-	2814	2	3 9	Y	3	21 1	8
12		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		Y	-0-		8
01		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2		Y	-0-		8
*02		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		Y	-0-	1 6	7

TREVINO		WELL #:		22	RRCID ->	215505	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9102 - 9166	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6		26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	21 1	8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 6	7

EDWARD CASSIN		WELL #:		6	RRCID ->	215801	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	12293	PERF.	10316 - 11866	
09		3000 N	4139	-0-	1139	2313	364	1	3775 2	Y	-0-		-0-
10		6409 X	4096	-0-	-2313	-0-	331	1	3765 2	Y	-0-		-0-
11		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	348	1	3918 2	Y	-0-		-0-
12		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	307	1	3683 2	Y	-0-		-0-
01		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	282	1	3164 2	Y	-0-		-0-
*02		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	265	1	3135 2	Y	-0-		-0-

MARIA CUELLAR		WELL #:		17	RRCID ->	215893	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6432 - 9418	
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	-0-		-0-
10		1085 N	939	-0-	-146	-0-	939	2		Y	-0-		-0-
11		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2		Y	-0-		-0-
12		992 N	923	-0-	-69	-0-	923	2		Y	-0-		-0-
01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		Y	-0-		-0-
02		868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2		Y	-0-		-0-

RAMON		WELL #:		4	RRCID ->	219355	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	6723 - 8098	
*03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-		3
*04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-		3
*05		1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2		N	-0-		3
*06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-		3
*07		1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2		N	-0-		3
*08		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-		3
*09		1110 N	989	-0-	-121	-0-	989	2		N	-0-		3
*10		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2		N	-0-		3
*11		1080 N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2		N	-0-		3
*12		1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	2		N	-0-		3
*01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-		3
*02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-		3

MARIA CUELLAR		WELL #:		18	RRCID ->	221580	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7754 - 9312	
09		9300 X	8338	-0-	-962	-0-	8338	2		Y	-0-		63
10		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2		Y	-0-		63
11		7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2		Y	-0-		63
12		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2		Y	-0-		63
01		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2		Y	-0-		63
*02		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		9
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-		9
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		9
12	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2		N	-0-		9
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2		N	-0-		9
*02	392 N	294	-0-	-98	-0-	294	2		N	-0-	4 6	5

RAMON		WELL #:		3	RRCID ->	222567	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	7872 - 9520
09	2803 N	2761	-0-	-42	-0-	2761	2		N	-0-		14
10	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-		14
11	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-		14
12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-		14
01	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-		14
*02	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-		14

SNOWMASS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	223032	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.	10874 - 11199
09	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	92	1	957	2	Y	-0-	-0-
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	90	1	1028	2	Y	-0-	-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	85	1	955	2	Y	-0-	-0-
12	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	81	1	972	2	Y	-0-	-0-
01	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	86	1	961	2	Y	-0-	-0-
02	980 N	920	-0-	-60	-0-	72	1	848	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	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-		-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-		-0-
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		N	-0-		-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-		-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223505	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6503 - 9239
09	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2		N	-0-		21
10	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2		N	-0-		21
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-		21
12	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-		21
01	1674 X	1659	-0-	-15	-0-	1659	2		N	-0-		21
02	1512 X	1226	-0-	-286	-0-	1220	2	6 9	N	5		26

MARTIN, J.C.		WELL #:		15	RRCID ->	223654	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8740 - 9645
09	5490 X	4725	-0-	-765	-0-	240	1	4485	2	N	-0-	2
10	5673 X	4750	-0-	-923	-0-	224	1	4526	2	N	-0-	2
11	5100 X	4397	-0-	-703	-0-	203	1	4194	2	N	-0-	2
12	5270 X	1989	-0-	-3281	-0-	88	1	1901	2	N	-0-	2
01	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	332	1	7617	2	N	-0-	2
*02	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	252	1	5469	2	N	-0-	2

G. B. VERGARA		WELL #:		10	RRCID ->	225032	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8810 - 8820
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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										
CUELLAR HEIRS B			WELL #:		1	RRCID -> 225146		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 7340 - 10071			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	349	2	349	2	N	-0-			-0-
*04		390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2	347	2	N	-0-			-0-
*05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	336	2	N	-0-			-0-
*06		420 N	308	-0-	-112	-0-	308	2	308	2	N	-0-			-0-
*07		372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2	297	2	N	-0-			-0-
*08		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2	335	2	N	-0-			-0-
*09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	379	2	N	-0-			-0-
*10		310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2	232	2	N	-0-			-0-
*11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	404	2	N	-0-			-0-
*12		403 N	290	-0-	-113	-0-	290	2	290	2	N	-0-			-0-
*01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	343	2	N	-0-			-0-
02		364 N	190	-0-	-174	-0-	190	2	190	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA			WELL #:		19	RRCID -> 225636		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7676 - 7828			
09		2973 N	2529	-0-	-444	-0-	2529	2	2529	2	Y	-0-			-0-
10		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	2407	2	Y	-0-			-0-
11		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	2439	2	Y	-0-			-0-
12		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	2145	2	Y	-0-			-0-
01		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	1787	2	Y	-0-			-0-
*02		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	1616	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD			WELL #:		3	RRCID -> 226191		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12242		PERF.10204 - 10526			
09		2700 X	2482	-0-	-218	-0-	218	1	2264	2	Y	-0-			-0-
10		3596 X	2346	-0-	-1250	-0-	190	1	2156	2	Y	-0-			-0-
11		3330 X	2207	-0-	-1123	-0-	180	1	2027	2	Y	-0-			-0-
12		3441 X	2090	-0-	-1351	-0-	161	1	1929	2	Y	-0-			-0-
01		3348 X	2194	-0-	-1154	-0-	180	1	2014	2	Y	-0-			-0-
02		2324 X	2209	-0-	-115	-0-	172	1	2037	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.			WELL #:		30	RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10404		PERF. 9320 - 10252			
09		6630 X	6105	-0-	-525	-0-	537	1	5568	2	N	-0-			-0-
10		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	627	1	6751	2	N	-0-			-0-
11		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	563	1	5979	2	N	-0-			-0-
12		6572 X	6456	-0-	-116	-0-	525	1	5931	2	N	-0-			-0-
01		7378 X	6727	-0-	-651	-0-	514	1	6213	2	N	-0-			-0-
02		6664 X	5748	-0-	-916	-0-	455	1	5293	2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD A			WELL #:		4	RRCID -> 226417		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 11810		PERF.10587 - 11268			
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	122	1	1261	2	Y	-0-			-0-
10		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	129	1	1462	2	Y	-0-			-0-
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	147	1	1652	2	Y	-0-			-0-
12		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	146	1	1753	2	Y	-0-			-0-
01		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	101	1	1127	2	Y	-0-			-0-
*02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	115	1	1367	2	Y	-0-			-0-

S. G. MARSHALL			WELL #:		25	RRCID -> 227041		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 9165 - 9413			
09		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	349	1	3620	2	N	-0-			-0-
10		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	352	1	3785	2	N	-0-			-0-
11		3990 X	3923	-0-	-67	-0-	338	1	3585	2	N	-0-			-0-
12		4123 X	4024	-0-	-99	-0-	327	1	3697	2	N	-0-			-0-
01		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	315	1	3810	2	N	-0-			-0-
02		3724 X	3615	-0-	-109	-0-	286	1	3329	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* 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-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		33	RRCID ->	229092	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	10524	PERF. 8847	- 9028
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	37	1	393	2	N	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	N	-0-	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	2	N	-0-	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	N	-0-	-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		8	RRCID ->	229100	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	12070	PERF.10464	- 11539
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	2	Y	-0-	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	Y	-0-	-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	2	Y	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	2	Y	-0-	-0-
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229334	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF. 8056	- 11362
09	780 N	660	-0-	-120	-0-	58	1	602	2	Y	-0-	-0-
10	837 N	806	-0-	-31	-0-	65	1	741	2	Y	-0-	-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	65	1	733	2	Y	-0-	-0-
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	51	1	616	2	Y	-0-	-0-
01	806 N	752	-0-	-54	-0-	62	1	690	2	Y	-0-	-0-
02	756 N	683	-0-	-73	-0-	53	1	630	2	Y	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		32	RRCID ->	229390	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF. 9610	- 10773
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-	-0-
10	775 N	493	-0-	-282	-0-	493	2			Y	-0-	-0-
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-	-0-
12	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-	-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-	-0-
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-	-0-

RANGEL, B. M.		WELL #:		8	RRCID ->	230932	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10140	- 10150
09	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-	-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	N	-0-	-0-
*02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	95	1	798	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 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	1920 N	1883	-0-	-37	-0-	202 1	1681 2	Y	-0-	16		
10	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	243 1	2073 2	Y	3	19		
11	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	250 1	2028 2	Y	1	20		
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	255 1	2132 2	Y	2	22		
01	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	254 1	2114 2	Y	12	34		
02	2128 X	2126	-0-	-2	-0-	264 1	1862 2	Y	-0-	31 1	3	

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233826		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453			
09	9660 X	9253	-0-	-407	-0-	814 1	8439 2	N	-0-	-0-		
10	9982 X	9363	-0-	-619	-0-	825 1	8538 2	N	-0-	-0-		
11	9600 X	9019	-0-	-581	-0-	787 1	8232 2	N	-0-	-0-		
12	9920 X	9472	-0-	-448	-0-	827 1	8645 2	N	-0-	-0-		
01	9920 X	9273	-0-	-647	-0-	896 1	8377 2	N	-0-	-0-		
02	8624 X	7904	-0-	-720	-0-	844 1	7060 2	N	-0-	-0-		

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315			
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		Y	-0-	-0-		
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		Y	-0-	-0-		
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		Y	-0-	-0-		
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		Y	-0-	-0-		
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		Y	-0-	-0-		
02	840 N	733	-0-	-107	-0-	733 2		Y	-0-	-0-		

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288			
09	5610 X	3902	-0-	-1708	-0-	881 1	3021 2	Y	-0-	-0-		
10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	946 1	3432 2	Y	-0-	-0-		
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	891 1	2839 2	Y	-0-	-0-		
12	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	910 1	2959 2	Y	-0-	-0-		
01	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	901 1	2941 2	Y	-0-	-0-		
*02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	859 1	2469 2	Y	-0-	-0-		

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800			
09	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	147 1	1222 2	Y	-0-	12		
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	122 1	1038 2	Y	1	13		
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	149 1	1206 2	Y	-0-	13		
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	143 1	1192 2	Y	-0-	13		
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	194 1	1615 2	Y	2	15		
*02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	200 1	1408 2	Y	-0-	14 1	1	

CASSIN, EDWARD		WELL #: 10		RRCID -> 235963		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780			
09	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	271 1	2814 2	Y	-0-	-0-		
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	257 1	2924 2	Y	-0-	-0-		
11	2940 X	2815	-0-	-125	-0-	230 1	2585 2	Y	-0-	-0-		
12	3038 X	2720	-0-	-318	-0-	209 1	2511 2	Y	-0-	-0-		
01	3038 X	2614	-0-	-424	-0-	214 1	2400 2	Y	-0-	-0-		
*02	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	221 1	2606 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	3600 X	3574	-0-	-26	-0-	315 1	3259 2	N	-0-		-0-
10	3689 X	3603	-0-	-86	-0-	318 1	3285 2	N	-0-		-0-
11	3510 X	3162	-0-	-348	-0-	276 1	2886 2	N	-0-		-0-
12	3689 X	3667	-0-	-22	-0-	320 1	3347 2	N	-0-		-0-
01	3689 X	3626	-0-	-63	-0-	351 1	3275 2	N	-0-		-0-
02	3332 X	3014	-0-	-318	-0-	322 1	2692 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	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		Y	-0-		2
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		Y	-0-		2
11	960 N	889	-0-	-71	-0-	889 2		Y	-0-		2
12	992 N	750	-0-	-242	-0-	750 2		Y	-0-		2
01	992 N	744	-0-	-248	-0-	744 2		Y	-0-		2
02	840 N	782	-0-	-58	-0-	782 2		Y	-0-		2

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237902		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324			
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	95 1	982 2	Y	-0-		-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	98 1	1112 2	Y	-0-		-0-
11	870 N	825	-0-	-45	-0-	67 1	758 2	Y	-0-		-0-
12	899 N	353	-0-	-546	-0-	27 1	326 2	Y	-0-		-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	122 1	1372 2	Y	-0-		-0-
*02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	84 1	988 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	120 N	56	-0-	-64	-0-	56 2		Y	-0-		1
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		Y	-0-		1
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		Y	-0-		1
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-		1
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2		Y	-0-		1
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-		1

CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #: A 1		RRCID -> 238076		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917			
09	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	231 1	2398 2	Y	-0-		-0-
10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	230 1	2611 2	Y	-0-		-0-
11	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	223 1	2513 2	Y	-0-		-0-
12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	220 1	2635 2	Y	-0-		-0-
01	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	232 1	2603 2	Y	-0-		-0-
02	2520 N	2435	-0-	-85	-0-	190 1	2245 2	Y	-0-		-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238168		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960			
09	240 X	159	-0-	-81	-0-	14 1	145 2	N	-0-		-0-
10	217 N	113	-0-	-104	-0-	10 1	103 2	N	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 2	N	-0-		-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	12 1	128 2	N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13 1	123 2	N	-0-		-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	13 1	107 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	Y	-0-		3	
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	Y	-0-		3	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	Y	-0-		3	
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	Y	-0-		3	
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	32	1	270	2	Y	1		4	
						1	9							
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	28	1	196	2	Y	1	4 1	1	
						1	9							

MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID ->	239705	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10050	- 10060			
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	210	1	2174	2	N	-0-		-0-	
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	205	1	2207	2	N	-0-		-0-	
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	199	1	2111	2	N	-0-		-0-	
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	192	1	2172	2	N	-0-		-0-	
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	183	1	2205	2	N	-0-		-0-	
*02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	163	1	1897	2	N	-0-		-0-	

GARCIA-VASQUEZ, R. J.		WELL #: 1		RRCID ->	242049	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF. 9225	- 11118			
09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	206	1	1709	2	Y	-0-		-0-	
10	1674 N	1159	-0-	-515	-0-	122	1	1037	2	Y	-0-		-0-	
11	2040 N	1345	-0-	-695	-0-	148	1	1197	2	Y	-0-		-0-	
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	233	1	1949	2	Y	-0-		-0-	
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	226	1	1878	2	Y	-0-		-0-	
02	1260 N	1089	-0-	-171	-0-	135	1	954	2	Y	-0-		-0-	

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A		2	RRCID ->	242215	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7359	- 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-	

PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID ->	243704	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10263	- 10802			
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	313	2	Y	-0-		3	
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	2	Y	-0-		3	
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	36	1	292	2	Y	-0-		3	
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	37	1	305	2	Y	-0-		3	
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	35	1	292	2	Y	1		4	
						1	9							
02	308 N	201	-0-	-107	-0-	25	1	176	2	Y	-0-	4 1	-0-	

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 4		RRCID ->	244648	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF. 6950	- 9935			
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-		1	
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-		1	
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-		1	
12	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-		1	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-		1	
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			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	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	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	156 1	1292 2	Y		-0-			-0-
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	176 1	1501 2	Y		-0-			-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	178 1	1447 2	Y		-0-			-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	174 1	1457 2	Y		-0-			-0-
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	185 1	1534 2	Y		-0-			-0-
02	1512 N	1454	-0-	-58	-0-	181 1	1273 2	Y		-0-			-0-

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	797 N	797	-0-	-0-	-0-	86 1	711 2	Y		-0-			1
10	1023 N	976	-0-	-47	-0-	102 1	873 2	Y		1			2
						1 9							
11	1050 N	829	-0-	-221	-0-	91 1	738 2	Y		-0-			2
12	837 N	749	-0-	-88	-0-	80 1	669 2	Y		-0-			2
01	961 N	532	-0-	-429	-0-	57 1	473 2	Y		2			4
						2 9							
02	784 N	563	-0-	-221	-0-	70 1	493 2	Y		-0-	4 1		-0-

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791													
09	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	808 1	6714 2	Y		-0-			63
10	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	775 1	6605 2	Y		5			68
						6 9							
11	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	731 1	5930 2	Y		5			73
						6 9							
12	7130 X	7025	-0-	-105	-0-	751 1	6272 2	Y		2			75
						2 9							
01	7130 X	7030	-0-	-100	-0-	753 1	6260 2	Y		15			90
						17 9							
*02	6440 X	6315	-0-	-125	-0-	784 1	5531 2	Y		-0-	69 1	2 6	19

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480													
09	13500 X	12897	-0-	-603	-0-	1135 1	11762 2	N		-0-			-0-
10	13950 X	13150	-0-	-800	-0-	1159 1	11991 2	N		-0-			-0-
11	13140 X	12200	-0-	-940	-0-	1064 1	11136 2	N		-0-			-0-
12	13330 X	6929	-0-	-6401	-0-	605 1	6324 2	N		-0-			-0-
01	13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-			N		-0-			-0-
02	12040 X	7	-0-	-12033	-0-	1 1	6 2	N		-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141													
09	900 N	885	-0-	-15	-0-	45 1	840 2	N		-0-			2
10	961 N	947	-0-	-14	-0-	45 1	902 2	N		-0-			2
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	43 1	887 2	N		-0-			2
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	45 1	976 2	N		-0-			2
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	42 1	972 2	N		-0-			2
02	868 N	834	-0-	-34	-0-	37 1	797 2	N		-0-			2

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)	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	1500 N	998	-0-	-502	-0-	88 1	910 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1860 N	315	-0-	-1545	-0-	28 1	287 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1470 N	1	-0-	-1469	-0-	1 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	40	-0-	-983	-0-	3 1	37 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	118 1	1103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	139 1	1160 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 247283		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 12051 - 12834				
09	103 X	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23 1	264 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12 1	136 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16 1	197 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247490		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8003 - 9964				
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	105 2	8 9	N	7					29
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-					29
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35 2	2 9	N	2	21	1			10
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-					10
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-					10
*02	28 N	9	-0-	-19	-0-	8 2	1 9	N	1	1	6			10

RANGEL, B. M.		WELL #: 9		RRCID -> 247658		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9950 - 9560				
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	120 1	1245 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	126 1	1305 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	109 1	1139 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	110 1	1151 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	129 1	1201 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	133 1	1109 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DELOZEIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 247747		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12579		PERF. 9062 - 9183				
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114		PERF. 9634 - 10811				
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	121 1	1259 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	124 1	1335 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	119 1	1266 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	116 1	1317 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	111 1	1339 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	104 1	1204 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 248286		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 11528 - 11669				
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	116 1	1206 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	108 1	1228 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	106 1	1193 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	103 1	1237 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	105 1	1177 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1204 N	1180	-0-	-24	-0-	92 1	1088 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	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-					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-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		11	RRCID ->	251538	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	10436 - 12164			
09	1620	N	464	-0-	-1156	-0-	41	1	423	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	524	-0-	-468	-0-	43	1	481	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	41	1	462	2	Y	-0-			-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	642	2	Y	-0-			-0-
01	527	N	233	-0-	-294	-0-	19	1	214	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	62	-0-	-414	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		13	RRCID ->	252832	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10430 - 11734			
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	70	1	726	2	Y	-0-			-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	65	1	735	2	Y	-0-			-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	64	1	725	2	Y	-0-			-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	59	1	706	2	Y	-0-			-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	62	1	699	2	Y	-0-			-0-
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	51	1	600	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-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	-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-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			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-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		1	RRCID ->	072247	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	8958	PERF. 8958 - 0
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2	Y	-0-	-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	073452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8914 - 9180	
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	201	1	3018	2	Y	-0-
10	4836	X	3876	-0-	-960	-0-	231	1	3645	2	Y	-0-
11	5160	X	1092	-0-	-4068	-0-	91	1	1001	2	Y	-0-
12	5332	X	156	-0-	-5176	-0-	10	1	146	2	Y	-0-
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	296	1	5605	2	Y	-0-
*02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	266	1	4881	2	Y	-0-

MARTINEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	121431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9020 - 9225	
09	2310	X	1071	-0-	-1239	-0-	67	1	1004	2	Y	-0-
10	DLQ	G-10	1496	-0-	1496	1496	89	1	1407	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-
12	1521	X	25	-0-	-1496	-0-	2	1	23	2	Y	-0-
01	642	X	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	-0-
02	1344	X	641	-0-	-703	-0-	33	1	608	2	Y	-0-

CUELLAR TRUST GU		WELL #:		2	RRCID ->	122180	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8640 - 8705	
09	2220	N	2142	-0-	-78	-0-	235	1	1907	2	N	-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	243	1	1993	2	N	-0-
11	2310	N	2254	-0-	-56	-0-	246	1	2008	2	N	-0-
12	2201	N	1576	-0-	-625	-0-	183	1	1393	2	N	-0-
01	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	229	1	1890	2	N	-0-
02	2100	N	1813	-0-	-287	-0-	202	1	1611	2	N	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		3	RRCID ->	122571	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	10543	PERF. 9248 - 9518	
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	4	1	49	2	N	-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	N	-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		3	RRCID ->	123140	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9497 - 9501			
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-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, LAURO		WELL #:		4	RRCID ->	124675	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9875 - 10010			
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-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	125197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8801 - 9548			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			-0-
10	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	154	1	2437	2	Y	-0-				-0-
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	160	1	1756	2	Y	-0-				-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	78	1	1103	2	Y	-0-				-0-
01	2108 N	1557	-0-	-551	-0-	78	1	1479	2	Y	-0-				-0-
02	1792 N	1276	-0-	-516	-0-	66	1	1210	2	Y	-0-				-0-

SAN FERNANDO MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	125447	COMPL. DATE	10/09/1987	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	8990 - 9283			
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	Y	-0-				-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	Y	-0-				-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	Y	-0-				-0-
12	682 N	361	-0-	-321	-0-	24	1	337	2	Y	-0-				-0-
01	527 N	397	-0-	-130	-0-	20	1	377	2	Y	-0-				-0-
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	19	1	341	2	Y	-0-				-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	125756	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	9108 - 9232			
09	4620 X	3753	-0-	-867	-0-	235	1	3518	2	Y	-0-				-0-
10	4123 X	3307	-0-	-816	-0-	197	1	3110	2	Y	-0-				-0-
11	4620 X	851	-0-	-3769	-0-	71	1	780	2	Y	-0-				-0-
12	4774 X	179	-0-	-4595	-0-	12	1	167	2	Y	-0-				-0-
01	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	288	1	5457	2	Y	-0-				-0-
*02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	254	1	4660	2	Y	-0-				-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		8	RRCID ->	126685	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	10222	PERF.	9479 - 9798			
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	568	2	N	-0-				-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	N	-0-				-0-
11	540 N	297	-0-	-243	-0-	25	1	272	2	N	-0-				-0-
12	620 N	64	-0-	-556	-0-	4	1	60	2	N	-0-				-0-
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	25	1	472	2	N	-0-				-0-
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	N	-0-				-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	128406	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	10434	PERF.	9292 - 9608			
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	783 N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	743	2	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 #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830														
M O	ALLOW 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	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	N	-0-			-0-
12	403 N	156	-0-	-247	-0-	10	1	146	2	N	-0-			-0-
01	310 N	227	-0-	-83	-0-	11	1	216	2	N	-0-			-0-
02	308 N	192	-0-	-116	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253														
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-			-0-
11	330 N	62	-0-	-268	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	N	-0-			-0-
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145														
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	N	-0-			-0-
11	510 N	164	-0-	-346	-0-	14	1	150	2	N	-0-			-0-
12	527 N	190	-0-	-337	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	N	-0-			-0-
*02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544														
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	39	1	587	2	Y	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	269	-0-	-481	-0-	23	1	246	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	Y	-0-			-0-
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	Y	-0-			-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469														
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	N	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	N	-0-			-0-
11	570 N	82	-0-	-488	-0-	7	1	75	2	N	-0-			-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	N	-0-			-0-
*02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	38	1	691	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352														
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	Y	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	343	-0-	-197	-0-	29	1	314	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	78	-0-	-511	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	-0-			-0-
*02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-			-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-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		3240 X	1913	-0-	-1327	-0-	325 1	1588 2	Y		-0-	28
10		3348 X	2832	-0-	-516	-0-	429 1	2403 2	Y		-0-	28
11		3240 X	2484	-0-	-756	-0-	390 1	2094 2	Y		-0-	28
12		3286 X	2788	-0-	-498	-0-	435 1	2353 2	Y		-0-	28
01		2821 X	2443	-0-	-378	-0-	363 1	2080 2	Y		-0-	28
02		2548 X	2404	-0-	-144	-0-	402 1	2002 2	Y		-0-	28

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222												
09		2370 X	2182	-0-	-188	-0-	240 1	1942 2	Y		-0-	45
10		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	252 1	2064 2	Y		-0-	45
11		2280 N	2239	-0-	-41	-0-	244 1	1995 2	Y		-0-	45
12		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	276 1	2098 2	Y		-0-	45
01		2325 N	2171	-0-	-154	-0-	235 1	1936 2	Y		-0-	45
*02		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	254 1	2025 2	Y		-0-	45

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-			Y		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	5
10		14B2 EXT	27	-0-	27	27	3 1	24 2	Y		-0-	5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y		-0-	5
12		14B2 EXT	337	-0-	337	364	39 1	298 2	Y		-0-	5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364			Y		-0-	5
*02		367 X	3	-0-	-364	-0-	3 2		Y		-0-	5

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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
NCOC FEE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 205383	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8282	- 10079			
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		2449 N	2449	-0-	-0-	142 1	2307 2	N	-0-			-0-
10		2875 N	2875	-0-	-0-	188 1	2687 2	N	-0-			-0-
11		2441 N	2441	-0-	-0-	133 1	2308 2	N	-0-			-0-
12		2745 N	2745	-0-	-0-	131 1	2614 2	N	-0-			-0-
01		2764 N	2764	-0-	-0-	140 1	2624 2	N	-0-			-0-
*02		2578 N	2578	-0-	-0-	154 1	2424 2	N	-0-			-0-

NCOC FEE UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 228712	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8282	- 9410			
09		3900 X	3803	-0-	-97	221 1	3582 2	N	-0-			53
10		4030 X	3875	-0-	-155	253 1	3622 2	N	-0-			53
11		3840 X	3458	-0-	-382	188 1	3270 2	N	-0-			53
12		3937 X	3701	-0-	-236	176 1	3521 2	N	4			57
01		3937 X	3858	-0-	-79	195 1	3652 2	N	10			67
*02		3556 X	3197	-0-	-359	192 1	3005 2	N	-0-			67

RMB OPERATING LLC		714207										
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND		WELL #:		1	RRCID -> 255120	COMPL. DATE 02/10/2010	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11019	- 11111			
09		1384 N	1384	-0-	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
10		1240 N	1194	-0-	-46	1194 3		N	-0-			-0-
11		1350 N	1311	-0-	-39	1311 3		N	-0-			-0-
12		1270 N	1270	-0-	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
01		1209 N	1206	-0-	-3	1206 3		N	-0-			-0-
*02		1201 N	1201	-0-	-0-	1201 3		N	-0-			-0-

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	12			167
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	2			169
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	1			170
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	2			172
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	2			174
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	90			264

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)		18518 130			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
HEATH		WELL #:		1	RRCID -> 182638	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 8341	- 8349			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	3			78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	1			79
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	1			80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	1			81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	1			82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	2			84

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																			
FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542																			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-	-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-

KRC OPERATING, LLC 476900																			
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858																			
09	3420	X	1262	-0-	-2158	-0-	-0-	1262	2				N	-0-					27
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	-0-	4472	2				N	-0-					27
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	-0-	4170	2				N	-0-					27
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	-0-	5520	2				N	-0-					27
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	-0-	4934	2	4	9		N	4					31
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	-0-						N	NO RPT					31

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		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		T. A.	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 (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-						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-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925																			
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662																			
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		T. A.	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-

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)		18518 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
TAYLOR, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 009952		COMPL. DATE 08/16/1962		TOTAL DEPTH N/A 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FLINN, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 072464		COMPL. DATE 08/09/1977		TOTAL DEPTH 6615 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	T. A.		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 (4400)		18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
FLINN, F. E., -B-		WELL #: 3		RRCID -> 044939		COMPL. DATE 10/27/1968		TOTAL DEPTH 5710 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 247323		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370	
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)		18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
RICHARDSON, C. R.		WELL #: 9		RRCID -> 180484		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
BERNSEN		WELL #: 13		RRCID -> 204570		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618	
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-

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				
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	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-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
FLINN, F. E.		WELL #: 2		RRCID -> 009960		COMPL. DATE 08/15/1957		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	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
FLINN, F. E.		WELL #: 16		RRCID -> 033834		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH 5528 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	T. A.	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 FRI0)		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DEWRE 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	
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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)		18518 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
DEWBRE 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	
DEWBRE 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	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
10	0 N	-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	14B2 EXT	-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
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	1590 X	913	-0-	-677	-0-	44 1	869 3	N	-0-			22
10	1643 X	611	-0-	-1032	-0-	31 1	580 3	N	-0-			22
11	881 X	881	-0-	-0-	-0-	40 1	841 3	N	-0-			22
12	930 X	916	-0-	-14	-0-	49 1	867 3	N	-0-			22
01	930 X	668	-0-	-262	-0-	37 1	631 3	N	-0-			22
02	840 X	575	-0-	-265	-0-	35 1	540 3	N	-0-			22

HACHAR, D.D.			WELL #:	21	RRCID ->	137367	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6049 - 6119
09	2250 N	2142	-0-	-108	-0-	158 1	1984 3	N	-0-			40
10	2139 N	1615	-0-	-524	-0-	121 1	1488 3	N	5			45
						6 9						
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	136 1	2053 3	N	-0-			45
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	189 1	2404 3	N	-0-			45
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	172 1	2165 3	N	-0-			45
02	2044 N	1767	-0-	-277	-0-	145 1	1622 3	N	-0-			45

HACHAR, D.D.			WELL #:	22	RRCID ->	140872	COMPL. DATE	02/20/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6122 - 6189
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	97 1	1292 3	N	-0-			38
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	79 1	928 3	N	-0-			38
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	88 1	1001 3	N	-0-			38
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	123 1	1442 3	N	-0-			38
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	88 1	1195 3	N	-0-			38
*02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	86 1	1017 3	N	-0-			38

CLARK, N.H.			WELL #:	9	RRCID ->	147417	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6088 - 6265
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	42 1	795 3	N	-0-			5
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	41 1	800 3	N	-0-			5
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	64 1	1048 3	N	-0-			5
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	85 1	1325 3	N	-0-			5
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	91 1	1263 3	N	-0-			5
*02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	69 1	1041 3	N	-0-			5

HACHAR, D.D.			WELL #:	23	RRCID ->	149550	COMPL. DATE	04/06/1994	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	5839 - 6180
09	1710 N	1649	-0-	-61	-0-	122 1	1527 3	N	-0-			-0-
10	1395 N	1208	-0-	-187	-0-	91 1	1117 3	N	-0-			-0-
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	125 1	1931 3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	121 1	1547 3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	128 1	1608 3	N	-0-			-0-
02	1708 N	1423	-0-	-285	-0-	116 1	1307 3	N	-0-			-0-

BMT			WELL #:	7	RRCID ->	160253	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6609 - 6797
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24 1	468 3	N	-0-			12
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 1	277 3	N	-0-			12
11	660 N	450	-0-	-210	-0-	21 1	429 3	N	-0-			12
12	496 N	405	-0-	-91	-0-	21 1	384 3	N	-0-			12
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22 1	381 3	N	-0-			12
02	420 N	330	-0-	-90	-0-	20 1	310 3	N	-0-			12

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RANCHO BLANCO "D"		WELL #: 2		RRCID -> 160434		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RANCHO BLANCO		WELL #: 28		RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380								
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	605	3	N	-0-					-0-
10	651 N	326	-0-	-325	-0-	19	1	307	3	N	-0-					-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	-0-					-0-
12	651 N	643	-0-	-8	-0-	34	1	609	3	N	-0-					-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	3	N	-0-					-0-
02	532 N	371	-0-	-161	-0-	22	1	349	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 5		RRCID -> 163520		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190								
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	651	3	N	-0-					21
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	3	N	-0-					21
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	26	1	539	3	N	-0-					21
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	46	1	814	3	N	-0-					21
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	724	3	N	-0-					21
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	3	N	-0-					21

PREVOST		WELL #: 7		RRCID -> 163522		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560								
09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	228	1	4449	3	N	-0-					111
10	4681 X	3475	-0-	-1206	-0-	178	1	3297	3	N	-0-					111
11	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	210	1	4343	3	N	-0-	101	1			10
12	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	269	1	4812	3	N	-0-					10
01	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	274	1	4676	3	N	-0-					10
02	4368 X	4332	-0-	-36	-0-	260	1	4064	3	N	-0-					17
						8	9									

B.M.T.		WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850								
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	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	120	1	2353	3	N	-0-					12
10	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	3	N	-0-					12
11	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	99	1	2032	3	N	-0-					12
12	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	137	1	2425	3	N	-0-					12
01	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	140	1	2408	3	N	-0-					12
*02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	146	1	2266	3	N	-0-					12

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-		157 1	2102 3	N		-0-			-0-
10	2108 N	1722	-0-	-386	-0-		138 1	1584 3	N		-0-			-0-
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-		173 1	1982 3	N		-0-			-0-
12	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-		202 1	2376 3	N		-0-			-0-
01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		168 1	2294 3	N		-0-			-0-
*02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-		167 1	1988 3	N		-0-			-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193					
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		65 1	1273 3	N		-0-			-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-		49 1	915 3	N		-0-			-0-
11	1020 N	842	-0-	-178	-0-		39 1	803 3	N		-0-			-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		75 1	1345 3	N		-0-			-0-
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		70 1	1199 3	N		-0-			-0-
*02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		68 1	1054 3	N		-0-			-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183					
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-		38 1	756 3	N		-0-			43
10	713 N	453	-0-	-260	-0-		23 1	430 3	N		-0-			43
11	810 N	775	-0-	-35	-0-		36 1	739 3	N		-0-			43
12	806 N	219	-0-	-587	-0-		12 1	207 3	N		-0-			43
01	465 N	280	-0-	-185	-0-		15 1	265 3	N		-0-			43
02	728 N	25	-0-	-703	-0-		1 1	24 3	N		-0-			43

PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748					
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-		31 1	611 3	N		-0-			-0-
10	620 N	464	-0-	-156	-0-		24 1	440 3	N		-0-			-0-
11	660 N	489	-0-	-171	-0-		23 1	466 3	N		-0-			-0-
12	651 N	594	-0-	-57	-0-		31 1	563 3	N		-0-			-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-		33 1	564 3	N		-0-			-0-
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-		33 1	519 3	N		-0-			-0-

PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088					
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-		35 1	682 3	N		-0-			99
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-		31 1	567 3	N		-0-			99
11	690 N	620	-0-	-70	-0-		29 1	591 3	N		-0-			99
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-		49 1	877 3	N		-0-			99
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-		46 1	779 3	N		-0-			99
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-		46 1	713 3	N		-0-			99

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	1500 N	1309	-0-	-191	-0-		89 1	1220 3	N		-0-			8
10	1457 N	1077	-0-	-380	-0-		86 1	991 3	N		-0-			8
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		112 1	1271 3	N		-0-			8
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-		149 1	1765 3	N		-0-			8
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		105 1	1420 3	N		-0-			8
*02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		109 1	1297 3	N		-0-			8

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
B.M.T.		WELL #:		13	RRCID ->	174085	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7382 - 7422		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	3	N	-0-			15
10	682 N	514	-0-	-168	-0-	26	1	488	3	N	-0-			15
11	780 N	741	-0-	-39	-0-	34	1	707	3	N	-0-			15
12	868 N	767	-0-	-101	-0-	41	1	726	3	N	-0-			15
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	38	1	654	3	N	-0-			15
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	49	1	772	3	N	-0-			15

CLARK-HEREFORD				WELL #:	6	RRCID ->	175365	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6010 - 6087	
09	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	180	1	1420	3	N	-0-			33
						24	4							
10	1488 N	1216	-0-	-272	-0-	126	1	1090	3	N	-0-			33
11	1440 N	1399	-0-	-41	-0-	138	1	1261	3	N	-0-			33
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	186	1	1645	3	N	-0-			33
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	176	1	1454	3	N	-0-			33
*02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	165	1	1398	3	N	-0-			33
						63	4							

CLARK-HEREFORD				WELL #:	8	RRCID ->	175603	COMPL. DATE	01/03/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616 - 6829	
09	2790 X	2633	-0-	-157	-0-	158	1	2475	3	N	-0-	54	1	50
10	2821 X	1855	-0-	-966	-0-	124	1	1728	3	N	3			53
						3	9							
11	2730 X	2692	-0-	-38	-0-	153	1	2539	3	N	-0-			53
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	189	1	2756	3	N	2			55
						2	9							
01	2759 X	2703	-0-	-56	-0-	179	1	2500	3	N	22			77
						24	9							
02	2520 X	2323	-0-	-197	-0-	151	1	2159	3	N	12	39	1	50
						13	9							

HACHAR, D. D.				WELL #:	36	RRCID ->	177211	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6600 - 6997	
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	263	1	3371	3	N	-0-			45
10	3286 X	2965	-0-	-321	-0-	209	1	2756	3	N	-0-			45
11	3180 X	3102	-0-	-78	-0-	206	1	2896	3	N	-0-			45
12	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	274	1	3302	3	N	-0-			45
01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	254	1	3195	3	N	2			47
						2	9							
*02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	222	1	2761	3	N	-0-			47

CLARK, N. H.				WELL #:	16	RRCID ->	178853	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6244 - 6374	
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	74	1	1399	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	991	-0-	-249	-0-	48	1	943	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1067	-0-	-133	-0-	61	1	1006	3	N	-0-			-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1216	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	80	1	1098	3	N	-0-			-0-
*02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	67	1	1009	3	N	-0-			-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
CAL-MEX		WELL #:		3	RRCID ->	185567	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6578 - 6722		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
09	2310 N	1820	-0-	-490	-0-	126	1	1692	3	N	2		55
10	2387 N	1461	-0-	-926	-0-	118	1	1343	3	N	-0-		55
11	2130 N	1939	-0-	-191	-0-	157	1	1782	3	N	-0-		55
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	197	1	2315	3	N	-0-		55
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	152	1	2060	3	N	-0-		55
02	1820 N	1592	-0-	-228	-0-	120	1	1472	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	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	3	N	-0-		94
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	N	-0-		94
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-		94
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	N	-0-		94
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	N	-0-		94
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	23	1	362	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	599 N	599	-0-	-0-	-0-	44	1	555	3	N	-0-		-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-		-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	N	-0-		-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	59	1	758	3	N	-0-		-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	N	-0-		-0-
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	39	1	432	3	N	-0-		-0-

CLARK RANCH (WILCOX C)		18612 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
PREVOST		WELL #:		1 U	RRCID ->	059630	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	7935	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-

CLARK RANCH (WILCOX C)		//CONT.//		18612 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
ERVIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	196016	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 5863 - 6033	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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)		19141 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	251341	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6014 - 6030	
09	400 N	185	-0-	-215	-0-	15 1	170 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	5 1	181 2	Y	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	2 1	208 2	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	3 1	196 2	Y	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	4 1	275 2	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
02	DLQ G-10	196	-0-	196	196	2 1	194 2	Y	-0-			-0-

GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	252198	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5943 - 6079	
09	312 N	98	-0-	-214	-0-	8 1	90 2	Y	-0-			-0-
10	310 N	109	-0-	-201	-0-	7 1	102 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	130	-0-	-80	-0-	1 1	121 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2 1	138 2	Y	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3 1	245 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
02	DLQ G-10	169	-0-	169	169	2 1	167 2	Y	-0-			-0-

COASTAL (5600)		19141 710		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
PENA, LUIS "B"		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-

ESQUIVEL		WELL #:		1C	RRCID ->	262194	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	8763	PERF. 5484 - 5511	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20 1	20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1	17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-				8
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-				8
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	3	1		7
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1				8
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1		8
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-				8

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	660 N	542	-0-	-118	-0-	28	1	335	2	Y	163	191	1		142
10	713 N	602	-0-	-111	-0-	179	9	20	1	Y	150	188	1		104
11	690 N	634	-0-	-56	-0-	165	9	4	1	Y	140	203	1		41
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	154	9	10	1	Y	146				187
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	161	9	8	1	Y	152	331	1		8
02	588 N	514	-0-	-74	-0-	167	9	4	1	Y	142				150
						156	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
*02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	301 N	136	-0-	-165	-0-	11	1	125	2	Y	-0-				-0-
10	310 N	152	-0-	-158	-0-	10	1	142	2	Y	-0-				-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	7	1	923	2	Y	5	5	1		-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	6	9	4	1	Y	-0-				-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	320	2	Y	3	3	1		-0-
02	DLQ G-10	220	-0-	220	220	3	9	2	1	Y	-0-				-0-
						2	1	218	2						

COLE, S. (YEGUA 2930)		19466 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284													
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 54		RRCID -> 139917		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 2903 - 2909					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

COLE, WEST		19469 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284												
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #:	62	RRCID ->	140479	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2378 - 2384			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 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-													

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 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-													

COLE, WEST (HINNANT)		19469 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784												
BENAVIDES, ARTURO		WELL #:	2	RRCID ->	225745	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	12003	PERF.	11598 - 11750			
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	345	1	1046	2	Y	-0-			30
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	887	1	1126	2	Y	-0-			30
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	796	1	1087	2	Y	-0-			30
12	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	567	1	835	2	Y	-0-			30
01	2015 N	1809	-0-	-206	-0-	777	1	1032	2	Y	-0-			30
02	1764 N	1425	-0-	-339	-0-	577	1	848	2	Y	-0-			30

BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 9		RRCID -> 242229		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 11907 - 12114				
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			9
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

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

COLE, WEST (WILCOX 9600)		19469 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		1		RRCID -> 167782		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659
BENAVIDES, ROSA V. "C"												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, ROSA V. "C"		19469 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
		075784		WELL #:		4		RRCID -> 169184		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000)		19469 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784		WELL #:		10		RRCID -> 247133		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668
BENAVIDES, ARTURO												
09	1890 N	1389	-0-	-501	-0-	345	1	1044	2	Y		42
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	806	1	1024	2	Y		42
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	842	1	1149	2	Y		42
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	1071	1	1578	2	Y		42
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	916	1	1217	2	Y		42
*02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	788	1	1157	2	Y		42

COLMENA (FRIO 1200)		19730 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		5		RRCID -> 065638		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248
DCR-STATE 258												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		WELL #:		11N		RRCID -> 287070		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2744 - 2748
PINNELL YTURRIA												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #:		25		RRCID -> 202920		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156
HAYNES												
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	* 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-

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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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	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	-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	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-		-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-

VELA, BOBBY				WELL #:	1	RRCID ->	256730	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9486 - 9877		
09	480	N	212	-0-	-268	-0-	22	1	190	2	N	-0-		-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	92	1	906	2	N	-0-		-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	6	1	480	2	N	-0-		-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-		-0-
01	775	N	415	-0-	-360	-0-	415	2			N	-0-		-0-
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	356	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	660	N	302	-0-	-358	-0-	277	2	25	9	N	23		44	
10	837	N	757	-0-	-80	-0-	610	2	147	9	N	134		178	
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-	174	1	4
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2002	2	204	9	N	185	186	1	3
*01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1683	2	119	9	N	108	108	1	3
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			3

CONCEPTION, EAST (6000)		19968 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708									
PALACIOS, JOSE E. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	108908	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5992 - 6008
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

CONCEPTION (TINNEY)		19975 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631									
MARSHALL, AGNES N. ETAL		WELL #:	1	RRCID ->	045108	COMPL. DATE	09/07/1968	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2020 - P/A 05/12/20											

CONOCO DRISCOLL		20178 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:	117	RRCID ->	177385	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3715	PERF.	2978 - 2998
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-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		405		RRCID ->		178356		COMPL. DATE		07/31/2017		TOTAL DEPTH		5400		PERF.		2758 - 2773	
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	54	1	60	2	Y	-0-		-0-								
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	51	1	53	2	Y	-0-		-0-								
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	47	1	45	2	Y	-0-		-0-								
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	25	1	4	2	Y	-0-		-0-								
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	36	1	26	2	Y	-0-		-0-								
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	47	1	24	2	Y	-0-		-0-								

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		407		RRCID ->		178359		COMPL. DATE		06/15/2000		TOTAL DEPTH		5210		PERF.		4057 - 4063	
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-								

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		406		RRCID ->		178361		COMPL. DATE		07/13/2000		TOTAL DEPTH		5210		PERF.		3259 - 3266	
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	54	1	60	2	Y	-0-		-0-								
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	51	1	53	2	Y	-0-		-0-								
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	47	1	45	2	Y	-0-		-0-								
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	25	1	4	2	Y	-0-		-0-								
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	36	1	26	2	Y	-0-		-0-								
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	47	1	24	2	Y	-0-		-0-								

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			
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-

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	114 N	114	-0-	-0-	-0-	54	1	60	2	Y	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	51	1	53	2	Y	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	47	1	45	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	25	1	4	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	36	1	26	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	47	1	24	2	Y	-0-	-0-

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	114 N	114	-0-	-0-	-0-	54	1	60	2	Y	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	51	1	53	2	Y	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	47	1	45	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	25	1	4	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	37	1	26	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	47	1	24	2	Y	-0-	-0-

CONTEMPO (LOBO)		20256 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		857600										
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		3	RRCID ->	124045	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8630 - 8905
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-

CONTEMPO (LOBO 1)		20256 505		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		104	RRCID ->	144879	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7880 - 7904
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	90	1	1582	2	N	-0-	2
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	84	1	1415	2	N	-0-	2
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	85	1	1542	2	N	-0-	2
12	1736 N	1335	-0-	-401	-0-	68	1	1267	2	N	-0-	2
01	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	70	1	1286	2	N	-0-	2
02	1512 N	1102	-0-	-410	-0-	60	1	1042	2	N	-0-	2

CONTEMPO (LOBO 1)		//CONT.//		20256 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID ->	165570	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 7953 - 7975	
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		234	RRCID ->	220735	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	8893	PERF. 7862 - 7874
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	110 1	1922 2	N	-0-		4
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	95 1	1598 2	N	-0-		4
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	100 1	1815 2	N	-0-		4
12	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	99 1	1846 2	N	-0-		4
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	97 1	1781 2	N	-0-		4
02	1792 N	1329	-0-	-463	-0-	71 1	1258 2	N	-0-		4

CONTEMPO (LOBO 2)				20256 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		159	RRCID ->	168054	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 7036 - 9041
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18 1	312 2	N	-0-		-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18 1	311 2	N	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	17 1	315 2	N	-0-		-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	16 1	299 2	N	-0-		-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	17 1	312 2	N	-0-		-0-
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	13 1	222 2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID ->	168058	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 7953 - 8942
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	40 1	693 2	N	-0-		-0-
10	775 N	615	-0-	-160	-0-	34 1	581 2	N	-0-		-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	36 1	662 2	N	-0-		-0-
12	744 N	738	-0-	-6	-0-	38 1	700 2	N	-0-		-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	37 1	671 2	N	-0-		-0-
02	644 N	634	-0-	-10	-0-	34 1	600 2	N	-0-		-0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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	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-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-A, H, UPPER)													
LAMAR OIL & GAS, INC.													
STATE TRACT 96													
20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS													
483925													
WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
09	1800 N	1673	-0-	-127	-0-	78 1	437 9	1158 3	Y	397	335 1		141
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	137 1	497 9	1561 3	Y	452	504 1		89
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	171 1	284 9	1810 3	Y	258	160 1		187
12	1736 N	755	-0-	-981	-0-	69 1	7 9	679 3	Y	6			193
01	1860 N	42	-0-	-1818	-0-	4 1		38 3	Y	-0-			193
02	1120 N	80	-0-	-1040	-0-	7 1		59 3	Y	13	142 1		64
						14 9							

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2)													
LAMAR OIL & GAS, INC.													
STATE TRACT 96													
20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS													
483925													
WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
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-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2)													
LAMAR OIL & GAS, INC.													
STATE TRACT 113													
20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS													
483925													
WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
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.)													
LAMAR OIL & GAS, INC.													
STATE TRACT 94													
20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
483925													
WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
09	4830 X	1369	-0-	-3461	-0-	82 1	58 9	1229 3	Y	53	65 1		33
10	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	418 1	18 9	4750 3	Y	16			49
11	4650 X	1535	-0-	-3115	-0-	131 1	29 9	1375 3	Y	26			75
12	3782 X	1224	-0-	-2558	-0-	113 1	15 9	1096 3	Y	14			89
01	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-				Y	-0-	40 1		49
02	1120 X	144	-0-	-976	-0-	16 1		128 3	Y	-0-			49

STATE TRACT 115													
WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	4 1		53 3	Y	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13 1		144 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1		87 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	14 1		130 3	Y	-0-			-0-
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	56 1		438 3	Y	-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 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-			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 (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

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-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 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-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TOMAHAWK PETROLEUM 861695
 WELL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

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

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-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	423 3	68 9	N	62	189
10	403	N	169	-0-	-234	-0-	159 3	10 9	N	9	198
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	517 3	50 9	N	45	72
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	411 3	46 9	N	42	114
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	499 3	44 9	N	40	154
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1202 3	91 9	N	83	63

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)		20745 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
KELLY AIRPORT GU		WELL #: 1		RRCID -> 208865		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12504 - 12702	
09	2010	N	1820	-0-	-190	-0-	1712 3	108 9	N	98	74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97	171
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	165	153
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	88	241
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1342 3	110 9	N	100	156
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	948 3	63 9	N	57	213

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	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8101 3	256 9	Y	233	99
10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8176 3	243 9	Y	221	119
11	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7689 3	239 9	Y	217	129
12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7769 3	252 9	Y	229	148
01	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7700 3	237 9	Y	215	155
02	6888	X	5499	-0-	-1389	-0-	5259 3	240 9	Y	218	72

GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 186953		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 12672		PERF.11668 - 11702	
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3396 3	285 9	Y	259	181
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3491 3	118 9	Y	107	288
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3159 3	47 9	Y	43	185
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3222 3	120 9	Y	109	294
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2772 3	78 9	Y	71	217
*02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3027 3	64 9	Y	58	275

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	* * 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		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1165 3	171 9	Y	Y	155	210 1		65		
10		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1187 3	163 9	Y	Y	148	134 1		79		
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1126 3	160 9	Y	Y	145	138 1		86		
12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	986 3	168 9	Y	Y	153	140 1		99		
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	933 3	158 9	Y	Y	144	139 1		104		
*02		2800 N	2900	-0-	100	100	2740 3	160 9	Y	Y	145	201 1		48		
TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008													TOTAL DEPTH	13730	PERF.12272	- 12749
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	56	-0-	56	56	56 3		Y	Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	292	-0-	292	348	292 3		Y	Y	-0-			-0-		
12	679	X	331	-0-	-348	-0-	331 3		Y	Y	-0-			-0-		
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	Y	-0-			-0-		
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262 3		Y	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	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-		
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	N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	103	X	103	-0-	-0-	-0-	97 2	6 9	N	N	5			300		
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	222 2	45 9	N	N	41	175 1		166		
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	117 2	129 9	N	N	117	116 1		167		
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	N	-0-			167		
*01	279	N	145	-0-	-134	-0-	116 2	29 9	N	N	26			193		
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-			N	N	-0-			193		
CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL													TOTAL DEPTH	14000	PERF. 7677	- 7815
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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	* * 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-

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-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-	-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 (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-	-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, W. (9100 FRIO)		20745 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642		RRCID -> 206606		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF. 9061 - 9075	
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 206606		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF. 9061 - 9075	
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	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-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO)		20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642		RRCID -> 010061		COMPL. DATE 12/27/1948		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A	
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 010061		COMPL. DATE 12/27/1948		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A	
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	8	3	31	9	Y	119
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	50	3	10	9	Y	128
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	243	3	52	9	Y	139
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	90	3	9	9	Y	147
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	174	3	20	9	Y	128
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	312	3	52	9	Y	175

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)		20759 760		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		RRCID -> 132292		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8455 - 8472	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		20759 940		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
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		RRCID -> 262003		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 8710 - 8758	
SABCO ST 71		WELL #: 1		RRCID -> 262003		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 8710 - 8758	
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	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-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) //CONT.// 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804												
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	30623 X	30623	-0-	-0- B	-0-	1300 1	27814 2	Y	1010	1104 1	441	
						398 4	1111 9					
10	35774 X	20222	-0-	-15552 B	-0-	953 1	18569 2	Y	483	704 1	220	
						169 4	531 9					
11	33390 X	-0-	-0-	-33390 B	-0-			Y	65	183 1	278	
12	33852 X	-0-	-0-	-33852 B	-0-			Y	-0-		278	
01	32519 X	333	-0-	-32186 B	-0-	311 1	22 9	Y	20		298	
02	28588 X	81	-0-	-28507 B	-0-	31 1	36 2	Y	13		311	
						14 9						

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												
09	8250	6856	-0-	-1394	-0-	421 1	6000 3	Y	395	365 1	282	
						435 9						
10	8525	8258	-0-	-267	-0-	513 1	7298 3	Y	406	362 1	326	
						447 9						
11	8924	8587	-0-	-337	-0-	501 1	7629 3	Y	415	552 1	189	
						457 9						
12	10941	9020	-0-	-1921	-0-	544 1	8002 3	Y	431	367 1	253	
						474 9						
01	10837	8968	-0-	-1869	-0-	549 1	7937 3	Y	438	370 1	321	
						482 9						
*02	10124	8268	-0-	-1856	-0-	508 1	7316 3	Y	404	544 1	181	
						444 9						

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917												
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729												
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2022												

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814												
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	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2022												

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-	

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

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-	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-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2022

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2022

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
TYLUDEDEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
HILL		WELL #:	1	RRCID ->	241683	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9116 - 9132	
09	9030	X	5531	-0-	-3499	-0-	147 1	5360 2	Y	22	148 1	57
							24 9					
10	9207	X	5853	-0-	-3354	-0-	119 1	5728 2	Y	5		62
							6 9					
11	8910	X	4566	-0-	-4344	-0-	98 1	4455 2	Y	12		74
							13 9					
12	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	155 1	8569 2	Y	6		80
							7 9					
01	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	181 1	9724 2	Y	21		101
							23 9					
*02	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	150 1	7833 2	Y	18		119
							20 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	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	158 1	5769 2	Y	23	34 1	40
							25 9					
10	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	188 1	9095 2	Y	4		44
							4 9					
11	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	186 1	8510 2	Y	10		54
							11 9					
12	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	145 1	8031 2	Y	5		59
							6 9					
01	9300	X	7620	-0-	-1680	-0-	139 1	7459 2	Y	20		79
							22 9					
*02	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	146 1	7598 2	Y	15		94
							17 9					

COWBOY, W. (9100)		//CONT.//		21280 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	243715	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11278	PERF.	8943 - 8959
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-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MESTENA		WELL #:		3941	RRCID ->	182916	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10012 - 10042
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	3	2	9	N	77
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	77
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	476	3	11	9	N	87
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	634	3	152	9	N	225
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	594	3	17	9	N	240
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	585	3	12	9	N	72

MESTENA		WELL #:		3942	RRCID ->	184153	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9956 - 9980
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	40
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	40
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	40
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	40
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	40
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	40

MESTENA		WELL #:		3943	RRCID ->	186987	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	10004 - 10023
09	1620	N	1377	-0-	-243	-0-	1321	3	56	9	Y	115
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2202	3	35	9	Y	9
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1687	3	23	9	Y	30
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1677	3	73	9	Y	96
01	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	1577	3	70	9	Y	160
02	1596	N	1530	-0-	-66	-0-	1479	3	51	9	Y	38

MESTENA		WELL #:		3944	RRCID ->	193263	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	10088 - 10108
09	840	N	814	-0-	-26	-0-	782	3	32	9	Y	100
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	700	3	12	9	Y	67
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7	9	Y	73
12	837	N	571	-0-	-266	-0-	547	3	24	9	Y	95
01	713	N	434	-0-	-279	-0-	415	3	19	9	Y	112
02	504	N	145	-0-	-359	-0-	141	3	4	9	Y	100

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 STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-	67
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-	67
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-	67
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	249	3	56	9	51	118
01		310 N	189	-0-	-121	-0-	189	3		N	-0-	118
02		196 N	184	-0-	-12	-0-	184	3		N	-0-	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												
09		180 N	27	-0-	-153	-0-	5	1	22	3	N	55
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	N	55
11		150 N	106	-0-	-44	-0-	15	1	91	3	N	55
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	55
01		124 N	40	-0-	-84	-0-	6	1	34	3	N	55
02		112 N	48	-0-	-64	-0-	7	1	41	3	N	55

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033												
09		540 N	363	-0-	-177	-0-	72	1	291	3	N	147
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	49	1	362	3	N	148
11		420 N	169	-0-	-251	-0-	24	1	145	3	N	148
12		372 N	55	-0-	-317	-0-	8	1	47	3	N	148
01		403 N	175	-0-	-228	-0-	26	1	143	3	N	153
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	3	N	153

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958												
09		150 N	85	-0-	-65	-0-	16	1	65	3	N	27
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	314	3	N	28
11		270 N	231	-0-	-39	-0-	33	1	198	3	N	28
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	29	1	167	3	N	33
01		372 N	104	-0-	-268	-0-	15	1	85	3	N	37
02		224 N	148	-0-	-76	-0-	22	1	125	3	N	38

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990												
09		2610 X	2108	-0-	-502	-0-	412	1	1656	3	N	203
10		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	372	1	2779	3	N	57
11		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	338	1	2042	3	N	92
12		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	316	1	1832	3	N	143
01		3193 X	2039	-0-	-1154	-0-	302	1	1682	3	N	193
02		2884 X	1884	-0-	-1000	-0-	275	1	1563	3	N	235

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	6	1	26	3	N	-0-				128
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-				128
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	N	-0-				128
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-				128
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	12	1	68	3	N	-0-				128
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	N	-0-				128

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

09	1380 N	965	-0-	-415	-0-	184	1	739	3	N	38				208
						42	9								
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	209	1	1564	3	N	48	179	1		77
						53	9								
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	206	1	1247	3	N	40				117
						44	9								
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	231	1	1339	3	N	58				175
						64	9								
01	1829 N	1471	-0-	-358	-0-	216	1	1202	3	N	48				223
						53	9								
02	1400 N	1330	-0-	-70	-0-	192	1	1090	3	N	44	185	1		82
						48	9								

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

09	330 N	26	-0-	-304	-0-	5	1	21	3	N	-0-				47
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-				47
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-				47
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-				47
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-				47
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	7	1	39	3	N	-0-				47

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

09	750 N	403	-0-	-347	-0-	79	1	316	3	N	7				127
						8	9								
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	129	1	960	3	N	16				143
						18	9								
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	136	1	822	3	N	12				155
						13	9								
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	147	1	851	3	N	13				168
						14	9								
01	1116 N	967	-0-	-149	-0-	145	1	805	3	N	15				183
						17	9								
*02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	135	1	770	3	N	20				203
						22	9								

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	274	1	1101	3	N	2				137
						2	9								
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	137	1	1020	3	N	8				145
						9	9								
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	112	1	679	3	N	-0-				145
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	137	1	795	3	N	2				147
						2	9								
01	806 N	741	-0-	-65	-0-	112	1	626	3	N	3				150
						3	9								
02	728 N	449	-0-	-279	-0-	67	1	382	3	N	-0-				150

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994												
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	180 N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	136	3	N	9	102
						10	9					
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	N	6	108
						7	9					
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	175	3	N	7	115
						8	9					
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	172	3	N	10	125
						11	9					
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	24	1	131	3	N	5	130
						6	9					
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	166	3	N	10	140
						11	9					

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-	41
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	41
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	57	1	170	3	N	3	44
						3	9					
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	94	1	101	3	N	4	48
						4	9					
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	48
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-	48

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
LOBO SOLO				WELL #:	1	RRCID ->	167442	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	9650 - 9856			
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	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-

PORTERO				WELL #:	1	RRCID ->	181503	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9686 - 9716			
09		960 N	701	-0-	-259	-0-	136	1	548	3	N	15				72
							17	9								
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	166	1	1239	3	N	11				83
							12	9								
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	170	1	1028	3	N	14				97
							15	9								
12		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	261	1	1516	3	N	10				107
							11	9								
01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	243	1	1350	3	N	18				125
							20	9								
*02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	214	1	1214	3	N	15				140
							17	9								

PORTERO				WELL #:	2	RRCID ->	208835	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9714 - 9728			
09		1590 N	1294	-0-	-296	-0-	247	1	992	3	N	50				188
							55	9								
10		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	282	1	2108	3	N	45	183	1		50
							50	9								
11		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	232	1	1400	3	N	52				102
							57	9								
12		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	248	1	1441	3	N	33				135
							36	9								
01		2449 N	2012	-0-	-437	-0-	293	1	1633	3	N	78				213
							86	9								
*02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	275	1	1561	3	N	14	185	1		42
							15	9								

LOBO SOLO				WELL #:	6	RRCID ->	216790	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9644 - 9676			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MESTENA HOT WELLS				WELL #:	4	RRCID ->	222677	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9646 - 9665			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11		14B2 EXT	557	-0-	557	557	139	1	416	3	N	2				10
							2	9								
12		14B2 EXT	178	-0-	178	735	86	1	92	3	N	-0-				10
01		14B2 EXT	62	-0-	62	797	46	1	16	3	N	-0-				10
*02		797 X	-0-	-0-	-797	-0-					N	-0-				10

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
WEST COYOTE		WELL #:		1	RRCID -> 109848	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	14500 PERF. 9706 - 9728	
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-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)				22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
GARCIA-PEREZ		WELL #:		1ST	RRCID -> 188354	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	9195 PERF. 8706 - 8848	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	131	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	131	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	131	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	131	
01	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	98 1	1057 2	N	17	148
						19 9				
*02	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	97 1	1307 2	N	-0-	148

VAQUERO OPERATING				882776				CNTY: DUVAL		
MEW				1	RRCID -> 180326	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 8524 - 8562	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16	
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	99 3	50 9	Y	45	61
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	367 3	64 9	Y	58	119
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	138 3	30 9	Y	27	146

SERNA, DONATO "A"				2	RRCID -> 184975	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 8535 - 8581
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92

GEOGHEGAN, DENNIS				1	RRCID -> 186030	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	9192 PERF. 8756 - 8768
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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				2	RRCID -> 200308	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	8851 PERF. 8526 - 8562
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
MEW		WELL #:		3	RRCID ->	206458	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 4720 - 4790
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	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	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-	
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			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784							
LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8038 - 9530
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
LAUREL		WELL #:		1	RRCID ->	146908	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10058 - 10127
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	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
LAUREL		WELL #:		4	RRCID ->	150729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	9394 - 9582			
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-			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

LAUREL		WELL #:		5	RRCID ->	153796	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9134 - 10266			
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	999	2	N	-0-			9
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	884	2	N	-0-			9
11	1200 N	876	-0-	-324	-0-	-0-	219	1	657	2	N	-0-			9
12	1240 N	1000	-0-	-240	-0-	-0-	223	1	777	2	N	-0-			9
01	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	-0-	237	1	820	2	N	-0-			9
*02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	875	2	N	-0-			9

LAUREL		WELL #:		6	RRCID ->	164267	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	16298	PERF.	9496 - 9573			
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-

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-	-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-

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	35400 X	34872	-0-	-528	-0-	-0-	34872	2			N	-0-			-0-
10	36580 X	26104	-0-	-10476	-0-	-0-	26104	2			N	-0-			-0-
11	36502 X	36502	-0-	-0-	-0-	-0-	36502	2			N	-0-			-0-
12	36744 X	36744	-0-	-0-	-0-	-0-	36744	2			N	-0-			-0-
01	36022 X	33822	-0-	-2200	-0-	-0-	33822	2			N	-0-			-0-
02	33040 X	30260	-0-	-2780	-0-	-0-	30260	2			N	-0-			-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	14925	PERF.	12432 - 12447			
09	2220 N	1202	-0-	-1018	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
*02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	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 #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258					
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-

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952					
09	3000 X	2752	-0-	-248	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2358	-0-	-642	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	1748	-0-	-1228	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2265	-0-	-835	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	2054	-0-	-746	-0-	2054	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-	-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-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13236 - 13250					
09	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	2513	-0-	-817	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
12	4185 X	2317	-0-	-1868	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	2744	-0-	-1441	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	2711	-0-	-1069	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226					
09	13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
10	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
11	13080 X	10494	-0-	-2586	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
12	14415 X	12535	-0-	-1880	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
01	14415 X	12904	-0-	-1511	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
02	13020 X	12640	-0-	-380	-0-	12640	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404					
09	4530 X	4078	-0-	-452	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
10	5890 X	5493	-0-	-397	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
11	5700 X	4137	-0-	-1563	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
12	5890 X	3132	-0-	-2758	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
01	5890 X	4831	-0-	-1059	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
02	4956 X	4400	-0-	-556	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) COLUMBUS ENERGY, LLC VAN ES			22124 503 169313			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
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-			

DAKOTA OIL COMPANY GONZALES			197406			RRCID -> 166972			COMPL. DATE 01/26/1998			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703		
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			

FAULCONER ENERGY, LLC VAN ES			263648			RRCID -> 168025			COMPL. DATE 03/02/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728		
09	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	212	1	2152	2	N	117	190		
10	1984 N	1770	-0-	-214	-0-	129	9	1533	2	N	79	173	1	96
11	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	87	9	2568	2	N	88	184		
12	3100 N	3111	-0-	11	11	227	1	2744	2	N	90	171	1	103
01	2738 N	2727	-0-	-11	-0-	97	9	2370	2	N	103	206		
*02	2800 N	3115	-0-	315	315	268	1	2726	2	N	98	179	1	125
						99	9							
						244	1							
						113	9							
						281	1							
						108	9							

LAUREL, ANGEL			WELL #: 1			RRCID -> 174908			COMPL. DATE 09/18/1999			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722		
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	388	1	3936	2	N	22	138		
10	3751 X	3268	-0-	-483	-0-	24	9	2963	2	N	14	152		
11	3630 X	2882	-0-	-748	-0-	15	9	2630	2	N	17	169		
12	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	233	1	3600	2	N	17	162	1	24
01	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	19	9	3654	2	N	8	32		
02	3388 X	3023	-0-	-365	-0-	376	1	2707	2	N	34	66		
						279	1							
						37	9							

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"			412178			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-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							
LAUREL, P.		WELL #:		1 C	RRCID -> 158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	8688 - 8712
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-			N			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-

LAUREL, A.		WELL #:		2	RRCID -> 164674	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	16766	PERF.	8610 - 8732
09		300 N	271	-0-	-29	-0-	51 1	220 2	N		-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	55 1	191 2	N		-0-
11		330 N	197	-0-	-133	-0-	49 1	148 2	N		-0-
12		279 N	206	-0-	-73	-0-	46 1	160 2	N		-0-
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	90 1	312 2	N		-0-
*02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	87 1	343 2	N		-0-

A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8652 - 8670
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	40 1	171 2	N		7
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	44 1	153 2	N		7
11		240 N	157	-0-	-83	-0-	39 1	118 2	N		7
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	45 1	157 2	N		7
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	50 1	173 2	N		7
*02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	32 1	126 2	N		7

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		1	RRCID -> 167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	8752 - 8768
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-

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID -> 168454	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8680 - 8696
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	50 1	212 2	N		53
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	63 1	220 2	N		53
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	45 1	136 2	N		53
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	50 1	174 2	N		53
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	39 1	134 2	N		53
*02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	47 1	186 2	N		53

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-		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-

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-		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-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
ROSARIO CATTLE COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	282162	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8324 - 8350
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		30 N	23	-0-	-7	-0-	4 1	19 2	N	-0-		27
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	N	-0-		27
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	11 1	34 2	N	-0-		27
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	12 1	42 2	N	21		48
							23 9					
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	5 1	16 2	N	-0-		48
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	8 1	32 2	N	-0-		48

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX)				22125 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LAUREL, P.		WELL #:		1 T	RRCID ->	158347	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	14318 - 14690
09		1290 N	948	-0-	-342	-0-	180 1	768 2	N	-0-		-0-
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	141 1	489 2	N	-0-		-0-
11		1080 N	616	-0-	-464	-0-	154 1	462 2	N	-0-		-0-
12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	229 1	796 2	N	-0-		-0-
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	148 1	512 2	N	-0-		-0-
*02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	157 1	624 2	N	-0-		-0-

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1T	RRCID ->	168265	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	16005	PERF.	14417 - 14947
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-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-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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		
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	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	1	1 1	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	2	2 1	-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 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	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	1	1 1	-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
12	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	2	2 1	-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		172
02	14B2 EXT	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	90 N	9	-0-	-81	-0-	7 2	2 9	Y	2	2
10	93 N	13	-0-	-80	-0-	11 2	2 9	Y	2	4 1
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-	-0-
12	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	2 2	6 9	Y	5	5 1
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		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		
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	1	1 1
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	1	1
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	Y	1	2 1
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		Y	-0-	-0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) //CONT.// 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

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	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	14 1	2156 2	Y	5		5
10	3100 N	4393	-0-	1293	1293	6 9 12 1	4356 2	Y	23	28 1	-0-
11	3000 N	2850	-0-	-150	1143	25 9 10 1	2840 2	Y	-0-		-0-
12	2680 N	1537	-0-	-1143	-0-	10 1	1527 2	Y	-0-		-0-
01	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	7 1	1085 2	Y	20	20 1	-0-
*02	575 X	575	-0-	-0-	-0-	22 9 5 1	570 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
02	14B2 EXT	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	1021	-0-	-479	-0-	1021	2			Y	-0-					20
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					20
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1477	2	7	9	Y	6					26
12	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1006	2	3	9	Y	3					29
01	1798 N	1330	-0-	-468	-0-	1330	2			Y	-0-					29
02	1372 N	1245	-0-	-127	-0-	1245	2			Y	-0-					29

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

09	2220 X	677	-0-	-1543	-0-	677	2			Y	-0-					32
10	3131 X	2856	-0-	-275	-0-	2856	2			Y	-0-					32
11	3030 X	1716	-0-	-1314	-0-	1707	2	9	9	Y	8					40
12	2511 X	1536	-0-	-975	-0-	1532	2	4	9	Y	4					44
01	2852 X	1811	-0-	-1041	-0-	1811	2			Y	-0-					44
02	2576 X	2079	-0-	-497	-0-	2079	2			Y	-0-					44

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	3510	-0-	-0-	-3510	127794					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794					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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	
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-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-	
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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	9660 X	8324	-0-	-1336	-0-	166	1	8158	2	Y	-0-	
10	8463 X	8134	-0-	-329	-0-	193	1	7941	2	Y	-0-	
11	8190 X	7244	-0-	-946	-0-	384	1	6860	2	Y	-0-	
12	8463 X	8105	-0-	-358	-0-	1064	1	7041	2	Y	-0-	
01	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	1337	1	8015	2	Y	-0-	
*02	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	1020	1	6998	2	Y	-0-	

DAVIS, S. (4TH HINNANT)		//CONT.//		23389 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
BRUNI ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID -> 047099	COMPL. DATE 09/18/1969	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A				
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-
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. (5500)				23389 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
LENORE		WELL #:		2	RRCID -> 262334	COMPL. DATE 02/15/2018	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 5550 - 5654				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LENORE		WELL #:		1	RRCID -> 262352	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH 6507	PERF. 5428 - 5511				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
LENORE		WELL #:		6	RRCID -> 270210	COMPL. DATE 04/16/2019	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3876 - 3880				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, S. (5500)		//CONT.//		23389 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
LENORE		WELL #:		3	RRCID ->	270499	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5534 - 5537
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	-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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	1084459 X	228431	-0-	-856028	-0-		4549	1	223882	2	N	-0-
10	258354 X	187496	-0-	-70858	-0-		4441	1	183055	2	N	-0-
11	250020 X	70930	-0-	-179090	-0-		3758	1	67172	2	N	-0-
12	258354 X	7972	-0-	-250382	-0-		1047	1	6925	2	N	-0-
01	258354 X	181	-0-	-258173	-0-		26	1	155	2	N	-0-
02	213192 X	1325	-0-	-211867	-0-		169	1	1156	2	N	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
HINNANT 307 'C'		WELL #:		3	RRCID ->	290504	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8151 - 8162
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-						68
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						68
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						68
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						68
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						68
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						68

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST)				23706 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB	
HERSCHAP BROS.				381350							
FROST TRUST -17-		WELL #:		2	RRCID ->	217216	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4390 - 4404
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	-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-					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
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-					NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 7	RRCID ->	182065	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 3728 - 3801
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEJAY (6TH QUEEN CITY)		24012 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LORAC, INC.		508936														
WELDER		WELL #: 1		RRCID -> 085795		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035								
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-				N	NO RPT					110
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					110
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					110
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					110
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					110
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 099289		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					195
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					195
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					195
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					195
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					195
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					195

DEJAY (STRAY SAND)		24012 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
LORAC, INC.		508936														
WELDER		WELL #: 2		RRCID -> 100415		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006								
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

DEJAY (QUEEN CITY, UP.)		24014 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC		904272														
ORTIZ		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	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-

DEJAY DEEP (LULING)		24017 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649														
WELDER STATE 212		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 DEEP (LULING, LOWER)		24017 141		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649														
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 204764		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 12500 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-

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	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		44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52

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 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543		
09	4050 X	2488	-0-	-1562	-0-	2488 2	Y	-0-		12
10	2914 X	2450	-0-	-464	-0-	2450 2	Y	-0-		12
11	2820 X	2047	-0-	-773	-0-	2047 2	Y	-0-		12
12	2697 X	2478	-0-	-219	-0-	2478 2	Y	-0-		12
01	2666 X	1979	-0-	-687	-0-	1979 2	Y	-0-		12
02	1904 N	1346	-0-	-558	-0-	1346 2	Y	-0-		12

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
MOBIL FEE		WELL #: 5		RRCID -> 171730		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184	Y	-0-		-0-

MOBIL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070		
09	2157 N	816	-0-	-1341	B	-0-	816 2	Y	-0-	29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	29
11	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-		Y	-0-	29
*12	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701 2	Y	-0-	29
*01	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602 2	Y	-0-	29
*02	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	926 2	Y	-0-	29

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947								
CUELLER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164		
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 CODE	BALANCE
*04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-
05	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-
06	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-
*07	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-
*08	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-
09	30 X	10	-0-	-20	-0-	10	1	N	-0-	-0-
*10	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	1	N	-0-	-0-
*11	30 X	10	-0-	-20	-0-	10	1	N	-0-	-0-
*12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-
*01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-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	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-

MOBIL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148343		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750		
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MOBIL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152598		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368		
09	1084 X	-0-	-0-	-1084	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	-0-
12	310 X	306	-0-	-4	-0-	306	2	Y	-0-	-0-
01	310 X	296	-0-	-14	-0-	296	2	Y	-0-	-0-
*02	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-	-0-

DINN, DEEP (11200)		24905 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784									
HAMILTON, BUCK		WELL #: 4		RRCID -> 180444		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164			
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	201	1	2192	2	Y	-0-
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	272	1	2672	2	Y	-0-
11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	185	1	2030	2	Y	-0-
12	2480 X	2447	-0-	-33	-0-	211	1	2236	2	Y	-0-
01	2945 X	2465	-0-	-480	-0-	207	1	2258	2	Y	-0-
02	2660 X	2390	-0-	-270	-0-	200	1	2190	2	Y	-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: E 3		RRCID -> 265738		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. LOPEZ MINERAL TRUST		//CONT.// 24907 220 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #: 3		RRCID -> 196591		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 13907		PERF.13030 - 13042			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	466 2	Y	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	391 2	Y	-0-			-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	-0-	27 1	300 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	-0-	24 1	261 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	238	-0-	-134	-0-	-0-	20 1	218 2	Y	-0-			-0-
02	308 N	155	-0-	-153	-0-	-0-	13 1	142 2	Y	-0-			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 198140		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 16600		PERF.13240 - 13302			
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	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-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 9		RRCID -> 202376		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13007 - 13148			
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-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 10		RRCID -> 205628		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 16295		PERF.13202 - 14040			
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-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 11		RRCID -> 209711		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 14030		PERF.12910 - 13463			
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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	118 2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 12		RRCID -> 212172		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 14034		PERF.12966 - 13670			
09	12450 X	10289	-0-	-2161	-0-	-0-	863 1	9426 2	N	-0-			-0-
10	12865 X	9985	-0-	-2880	-0-	-0-	923 1	9062 2	N	-0-			-0-
11	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	-0-	824 1	9041 2	N	-0-			-0-
12	10633 X	10054	-0-	-579	-0-	-0-	868 1	9186 2	N	-0-			-0-
01	10633 X	9207	-0-	-1426	-0-	-0-	772 1	8435 2	N	-0-			-0-
02	9604 X	7730	-0-	-1874	-0-	-0-	647 1	7083 2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 14		RRCID -> 217340		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 14012		PERF.12762 - 13748			
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-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 7		RRCID -> 243322		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549								
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-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 251311		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
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	630 N	604	-0-	-26	-0-	133	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	682 N	523	-0-	-159	-0-	109	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	291	-0-	-489	-0-	51	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	128	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	175	1	775	2	Y	-0-					-0-
*02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	139	1	624	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 142460		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 DIX RANCH C)		WILCOX LOBO COMPANY		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
				//CONT.//	386310										
DIX RANCH C				WELL #:	2	RRCID ->	142691	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7233 - 7326			
M O	ALLOW 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-	-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 D				WELL #:	1	RRCID ->	146292	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7372 - 7455			
09	780 X	25	-0-	-755	-0-	-0-	1 2	24 9	Y	22	38 1	17			
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	18		35			
							20 9								
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	Y	18	23 1	30			
							20 9								
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	3 1	12 2	Y	-0-	30 1	-0-			
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	3 1	13 2	Y	-0-		-0-			
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	-0-	2 1	7 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-	-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 D				WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6945 - 6984			
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	3000 N	2088	-0-	-912	5820	461 1	1627 2	Y	-0-	-0-		-0-			
10	3100 N	2136	-0-	-964	4856	445 1	1691 2	Y	-0-	-0-		-0-			
11	3000 N	2148	-0-	-852	4004	377 1	1771 2	Y	-0-	-0-		-0-			
12	3100 N	2367	-0-	-733	3271	427 1	1940 2	Y	-0-	-0-		-0-			
01	3100 N	2338	-0-	-762	2509	430 1	1908 2	Y	-0-	-0-		-0-			
*02	2800 N	2003	-0-	-797	1712	365 1	1638 2	Y	-0-	-0-		-0-			

DIX RANCH C 101				WELL #:	1	RRCID ->	161289	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6886 - 6908			
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18 1	62 2	Y	-0-	-0-		-0-			
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	77 1	291 2	Y	-0-	-0-		-0-			
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	35 1	164 2	Y	-0-	-0-		-0-			
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	15 1	68 2	Y	-0-	-0-		-0-			
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	13 1	60 2	Y	-0-	-0-		-0-			
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	11 1	51 2	Y	-0-	-0-		-0-			

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DIX RANCH A-1768		WELL #: 2		RRCID -> 162538		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138				
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	570 N	502	-0-	-68	-0-	111 1	391 2	Y	-0-			-0-
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	100 1	380 2	Y	-0-			-0-
11	570 N	232	-0-	-338	-0-	41 1	191 2	Y	-0-			-0-
12	527 N	444	-0-	-83	-0-	80 1	364 2	Y	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	64 1	285 2	Y	-0-			-0-
*02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	114 1	514 2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH D 99		WELL #: 7		RRCID -> 173918		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885				
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	54 1	192 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	4 1	15 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	4 1	19 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	4 1	20 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	5 1	23 2	Y	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-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	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	374 1	1319 2	Y	59	105 1		49
						65 9						
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	423 1	1610 2	Y	48			97
						53 9						
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	332 1	1560 2	Y	48	63 1		82
						53 9						
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	305 1	1384 2	Y	53	73 1		62
						58 9						
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	323 1	1436 2	Y	90	94 1		58
						99 9						
*02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	276 1	1238 2	Y	54			112
						59 9						

DIX RANCH A524		WELL #: 1		RRCID -> 176922		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929				
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	109 1	384 2	Y	-0-			-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	272 1	1033 2	Y	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	130 1	609 2	Y	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	102 1	465 2	Y	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	87 1	387 2	Y	-0-			-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	48 1	217 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 (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958												
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	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	511 1	1804 2	Y	30	52 1		21
						33 9						
10	2542 N	2012	-0-	-530	-0-	413 1	1571 2	Y	25			46
						28 9						
11	2460 N	1980	-0-	-480	-0-	343 1	1609 2	Y	25	32 1		39
						28 9						
12	2418 N	1919	-0-	-499	-0-	341 1	1550 2	Y	25	36 1		28
						28 9						
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	367 1	1631 2	Y	42	45 1		25
						46 9						
*02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	386 1	1730 2	Y	26			51
						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	306 N	306	-0-	-0-	-0-	68 1	238 2	Y	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	63 1	241 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	206	-0-	-64	-0-	36 1	170 2	Y	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	66 1	300 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	54 1	240 2	Y	-0-			-0-
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	58 1	259 2	Y	-0-			-0-
DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638												
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	172 1	605 2	Y	-0-			-0-
10	806 N	628	-0-	-178	-0-	131 1	497 2	Y	-0-			-0-
11	690 N	505	-0-	-185	-0-	89 1	416 2	Y	-0-			-0-
12	806 N	676	-0-	-130	-0-	122 1	554 2	Y	-0-			-0-
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	172 1	764 2	Y	-0-			-0-
*02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	187 1	839 2	Y	-0-			-0-
DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890												
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	270 1	953 2	Y	23	39 1		18
						25 9						
10	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	249 1	948 2	Y	18			36
						20 9						
11	1260 N	1120	-0-	-140	-0-	193 1	907 2	Y	18	24 1		30
						20 9						
12	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	202 1	916 2	Y	21	28 1		23
						23 9						
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	220 1	976 2	Y	35	37 1		21
						39 9						
*02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	198 1	890 2	Y	22			43
						24 9						

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DIX RANCH A-1768		WELL #: 4		RRCID -> 197651		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129	2	Y	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	2	Y	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	Y	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	Y	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	33	1	145	2	Y	-0-			-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A-1768		WELL #: 13		RRCID -> 199516		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005					
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	279	1	986	2	N	1	4	1	2
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	263	1	1002	2	N	3			5
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	253	1	1187	2	N	2	2	1	5
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	272	1	1235	2	N	2	3	1	4
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	176	1	784	2	N	3	4	1	3
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	136	1	611	2	N	2			5

DIX RANCH A-1746		WELL #: 14		RRCID -> 199518		COMPL. DATE 01/01/2004			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124					
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	10	1	35	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	2	Y	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	Y	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	3	1	15	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH 1761		WELL #: 7		RRCID -> 206930		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965					
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	22	1	76	2	Y	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	2	Y	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	20	1	95	2	Y	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	21	1	95	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	21	1	92	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	18	1	81	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 242325		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504					
09	1710 N	1383	-0-	-327	-0-	303	1	1071	2	Y	8	15	1	8
10	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	287	1	1092	2	Y	7			15
11	1650 N	1201	-0-	-449	-0-	210	1	983	2	Y	7	9	1	13
12	1426 N	1192	-0-	-234	-0-	214	1	970	2	Y	7	10	1	10
01	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	226	1	1003	2	Y	11	12	1	9
02	1120 N	1054	-0-	-66	-0-	191	1	855	2	Y	7			16

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DIX RANCH C 100		WELL #:		5	RRCID ->	250188	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	6835 - 6865			
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-

DIX RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	252089	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6474 - 6494
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	Y	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	5	1	23	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH A		WELL #:		16	RRCID ->	254040	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6435 - 6454
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	8	1	26	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	6	1	22	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-	-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH C		WELL #:		25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6896 - 7445
09	690 N	101	-0-	-589	-0-	22	1	79	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	181	-0-	-160	-0-	38	1	143	2	Y	-0-	-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	68	1	318	2	Y	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	29	1	134	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	55	-0-	-131	-0-	10	1	45	2	Y	-0-	-0-
02	364 N	237	-0-	-127	-0-	43	1	194	2	Y	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954			RRCID ->	150822	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7843 - 8548
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		127								
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 #:		150	RRCID ->	163683	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	7592 - 8594
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-	-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-	-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	N	-0-	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-	-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998										TOTAL DEPTH	9649	PERF.	8608 - 8694	
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		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-			-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994										TOTAL DEPTH	9517	PERF.	N/A	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
01		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
02		84 N	24	-0-	-60	-0-	24	2		Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003										TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8736 - 8751	
09		300 N	225	-0-	-75	-0-	223	2	2	9	N	2	2	2
10		310 N	296	-0-	-14	-0-	293	2	3	9	N	3	3	2
11		300 N	237	-0-	-63	-0-	234	2	3	9	N	3	3	2
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		2
01		310 N	297	-0-	-13	-0-	295	2	2	9	N	2	2	2
*02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-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-				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-

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-				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-

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		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1	1	1
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1	1	1
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	N	2	1	1
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		1
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1	1	1
*02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.//												
KILLAM OIL CO., LTD.												
MARTIN, J. C. 111 TR												
WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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)												
WAGNER OIL COMPANY												
JANCK												
WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516												
09	1530 N	1455	-0-	-75	-0-	262	1	1193	2	Y	-0-	-0-
10	1612 #	1393	-0-	-219	-0-	243	1	1150	2	Y	-0-	-0-
11	1530 #	1304	-0-	-226	-0-	239	1	1065	2	Y	-0-	-0-
12	1519 #	1329	-0-	-190	-0-	254	1	1075	2	Y	-0-	-0-
01	1519 #	1326	-0-	-193	-0-	302	1	1024	2	Y	-0-	-0-
02	1372 #	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT	-0-

DONNA (ARMSTRONG)												
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.												
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												
RICE GAS UNIT												
WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269												
09	1770 N	977	-0-	-793	-0-	977	2			N	-0-	25
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-	25
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-	25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

WAGNER OIL COMPANY												
BUCHANAN UNIT												
WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	3690 X	3256	-0-	-434	-0-	808	1	2448	2	Y	-0-	-0-
10	4433 X	3495	-0-	-938	-0-	837	1	2658	2	Y	-0-	-0-
11	4410 X	3595	-0-	-815	-0-	872	1	2723	2	Y	-0-	-0-
12	4557 X	3714	-0-	-843	-0-	932	1	2782	2	Y	-0-	-0-
01	4557 X	3505	-0-	-1052	-0-	1010	1	2495	2	Y	-0-	-0-
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT	-0-

DONNA (ARMSTRONG)		//CONT.// 25318 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175		WELL #: 10		RRCID -> 154576	COMPL. DATE 05/25/1995	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 5321	- 5326		
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	578 N	578	-0-	-0-	-0-	132	1	446	2	Y	-0-	-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	128	1	424	2	Y	-0-	-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	127	1	415	2	Y	-0-	-0-
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	141	1	430	2	Y	-0-	-0-
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	166	1	403	2	Y	-0-	-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 193290		COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366		
09	0 X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236945		COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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		WELL #: 5		RRCID -> 206625	COMPL. DATE 01/16/2005	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5388	- 5394		
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	192	1	649	2	Y	-0-	-0-
10	1178 N	275	-0-	-903	-0-	64	1	211	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	346	-0-	-134	-0-	81	1	265	2	Y	-0-	-0-
12	868 N	115	-0-	-753	-0-	28	1	87	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	69	-0-	-210	-0-	20	1	49	2	Y	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT	-0-

DONNA (HARRELL)		25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329		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-

DONNA (HARRELL)		//CONT.//		25318 270	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SWALLOW GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 157398	COMPL. DATE 12/04/1995	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 5369	-	5387					
M	O	ALLOW 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-

BUCHANAN GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 203837	COMPL. DATE 06/28/2004	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 5585	-	5599					
09		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	602	1	2035	2	Y	-0-			-0-
10		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	579	1	1923	2	Y	-0-			-0-
11		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	649	1	2115	2	Y	-0-			-0-
12		2728 X	2540	-0-	-188	-0-	627	1	1913	2	Y	-0-			-0-
01		2728 X	1863	-0-	-865	-0-	544	1	1319	2	Y	-0-			-0-
02		2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHOENIX GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 206635	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 5440	-	5460					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	44	-0-	44	-0-	10	1	34	2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	31	-0-	31	-0-	8	1	23	2	Y	-0-			-0-
01		T. A.	42	-0-	42	-0-	117	1	30	2	Y	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	117				Y	NO RPT			-0-

SORENSEN GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 213782	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 8317	PERF. 5554	-	5562					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHOENIX GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 218300	COMPL. DATE 03/07/2006	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 5477	-	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCHANAN GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 244490	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 5417	-	5432					
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	2	Y	-0-			-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	2	Y	-0-			-0-
*01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	Y	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

DONNA (HARRELL)		//CONT.//		25318 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258794	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 5399 - 5406
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115	

WAGNER OIL COMPANY				891175							
BUCHANAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	010148	COMPL. DATE	05/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	187917	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 7202 - 7218
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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-

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

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6780 X	6722	-0-	-58	-0-	1398 1	5131 2	94
							193 9		
10		7254 X	6881	-0-	-373	-0-	1406 1	5339 2	218
							136 9		
11		7020 X	6553	-0-	-467	-0-	1357 1	4848 2	365
							348 9		
12		7254 X	6884	-0-	-370	-0-	1488 1	5113 2	445
							283 9		
01		7254 X	7150	-0-	-104	-0-	1778 1	5100 2	193
							272 9		
02		6272 X	NO RPT	-0-	-6272	-0-			193
								Y	NO RPT

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

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
RICE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 098903		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490	
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	1837 2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1391 2	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
BUCHANAN UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 010161		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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

JANCIK		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
WELL #: 7		RRCID -> 166963		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000			
09	0 X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

BUCHANAN GAS UNIT		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
WELL #: 7		RRCID -> 243390		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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							
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	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		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
SCHUSTER UNIT		WELL #:		RRCID -> 010167		COMPL. DATE 05/05/1953		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350							
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	246	1	831	2	Y	-0-			-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	269	1	895	2	Y	-0-			-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	246	1	801	2	Y	-0-			-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	313	1	955	2	Y	-0-			-0-
01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	336	1	815	2	Y	-0-			-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DONNA (SWALLOW)		25318 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 212387		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954							
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 (SWEENEY, LOWER)		25318 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 202743		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	297	1	1351	2	Y	-0-					-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	319	1	1510	2	Y	-0-					-0-
11	1830 N	1612	-0-	-218	-0-	295	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	1705 N	1211	-0-	-494	-0-	232	1	979	2	Y	-0-					-0-
01	1829 N	886	-0-	-943	-0-	202	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285146 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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			
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DONNA (7100)		25318 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
ROBINETTE, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 149007		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7084 - 7091			
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		891175											
MOORE		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SORENSEN SHALLOW GU A		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		851528											
ROBINETTE, J. C.		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.		570411		RRCID -> 190554		COMPL. DATE 08/24/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682				
SWEENEY, J. J.		WELL #:										
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-		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		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 174899		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536				
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-		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		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536				
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:										
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		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-	67	1	50
10		155 N	111	-0-	-44	-0-	14 1	Y	27			77
							30 9					
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	77 1	Y	-0-	24	1	53
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	79 1	Y	-0-	15	1	38
*01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	97 1	Y	-0-	28	1	10
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-		Y	NO RPT			10

DOS HERMANOS (OLMOS)		25564 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
DML EXPLORATION, INC.		221510		RRCID -> 053090		COMPL. DATE 05/26/1972		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A				
GATES, A. E.		WELL #:										
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	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-

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506				
GATES "N" TR2		WELL #:										
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	11	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11	Y	-0-			-0-
01		11 R	-0-	-0-	-11	B	-0-	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
SN OPERATING, LLC		797110										
PILONCILLO		WELL #: D 1WI		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398				
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	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-
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-
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				
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	DLQ G-10	500	-0-	500		1074	500 2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	166	-0-	-1074		-0-	166 2	Y	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-		-0-	185 2	Y	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-		-0-	120 2	Y	-0-			-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-		-0-	250 2	Y	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168		-0-		Y	NO RPT			-0-
ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812				
09	1054 N	1054	-0-	-0-		-0-	1054 2	N	-0-			69
10	291 N	291	-0-	-0-		-0-	291 2	N	-0-			69
11	263 N	263	-0-	-0-		-0-	263 2	N	-0-			69
12	239 N	239	-0-	-0-		-0-	239 2	N	-0-			69
*01	393 N	393	-0-	-0-		-0-	393 2	N	-0-			69
02	252 N	NO RPT	-0-	-252		-0-		N	NO RPT			69
E. ESCOBAR GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 156829		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742				
09	DLQ G-10	37	-0-	37		77	37 2	Y	-0-			-0-
10	92 N	15	-0-	-77		-0-	15 2	Y	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-		-0-	28 2	Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 2	Y	-0-			-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-		-0-	45 2	Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28		-0-		Y	NO RPT			-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700)		//CONT.//		26021 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		//CONT.//		905376							
E. ESCOBAR GAS UNIT I		WELL #:		3	RRCID -> 198852	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6622	- 6785		
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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			99
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			99
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2	N	-0-			99
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2	N	-0-			99
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-			99
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	NO RPT			99

DRACO (6200 QUEEN CITY)				26021 867	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085							
GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID -> 165078	COMPL. DATE 10/20/1996	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6223	- 6273		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	720 N	574	-0-	-146 B	-13041	180 1	394 2	N	-0-		21
10	837 N	544	-0-	-293 B	-13041	180 1	364 2	N	-0-		21
11	600 N	723	-0-	123 B	-12918	180 1	543 2	N	-0-		21
12	589 N	616	-0-	27 B	-12891	155 1	461 2	N	-0-		21
01	558 N	599	-0-	41 B	-12850	140 1	459 2	N	-0-		21
02	672 N	307	-0-	-365 B	-12850	70 1	237 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		
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 #:		2	RRCID -> 236279	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH 10542	PERF.10276	- 10307		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

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	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

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-					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

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

HERBST, M. V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

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	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	353	1	6591	2	N	-0-					-0-
10	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	342	1	6907	2	N	-0-					-0-
11	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	312	1	6459	2	N	-0-					-0-
12	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	321	1	6960	2	N	-0-					-0-
01	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	308	1	7077	2	N	1					1
						1	9									
02	6216 X	6108	-0-	-108	-0-	269	1	5839	2	N	-0-					1

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

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	6900 X	6653	-0-	-247	-0-	6653	2			Y	-0-					-0-
10	6975 X	6971	-0-	-4	-0-	6971	2			Y	-0-					-0-
11	6750 X	6729	-0-	-21	-0-	6729	2			Y	-0-					-0-
12	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			Y	-0-					-0-
01	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
*02	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
VIDAURRI, R. ET AL												
26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	Y	-0-		-0-
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	Y	-0-		-0-
11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	Y	-0-		-0-
12		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	Y	-0-		-0-
01		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2	Y	-0-		-0-
*02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	Y	-0-		-0-

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	14B2	EXT	7	-0-	7	29	7	2	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	6	-0-	6	35	6	2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	5	-0-	5	40	5	2	N	-0-		-0-
12	44	X	4	-0-	-40	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-		-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ET AL												
WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990												
09	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	3319	2	8	9	N	18
10	3782	X	3479	-0-	-303	-0-	3468	2	11	9	N	28
11	3720	X	3249	-0-	-471	-0-	3246	2	3	9	N	31
12	3844	X	3378	-0-	-466	-0-	3378	2			N	31
01	3844	X	2835	-0-	-1009	-0-	2835	2			N	31
*02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	31

DYE, W. (NAVARRO)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
DYE STATE G.U.												
26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091												
09	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	326	1	6084	2	N	-0-
10	6851	X	6229	-0-	-622	-0-	294	1	5935	2	N	-0-
11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	307	1	6342	2	N	-0-
12	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	315	1	6829	2	N	-0-
01	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	295	1	6774	2	N	1
02	6216	X	5983	-0-	-233	-0-	263	1	5720	2	N	1

DYE, JAMES												
WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081												
09	3480	X	3408	-0-	-72	-0-	173	1	3235	2	N	-0-
10	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	163	1	3299	2	N	-0-
11	3480	X	2985	-0-	-495	-0-	138	1	2847	2	N	-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	172	1	3726	2	N	-0-
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	154	1	3545	2	N	-0-
02	3192	X	3178	-0-	-14	-0-	140	1	3038	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2		N	-0-		-0-										
10	6541 X	6324	-0-	-217	-0-	6324	2		N	-0-		-0-										
11	6330 X	6245	-0-	-85	-0-	6245	2		N	-0-		-0-										
12	6541 X	6418	-0-	-123	-0-	6418	2		N	-0-		-0-										
01	6541 X	6421	-0-	-120	-0-	6421	2		N	-0-		-0-										
*02	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2		N	-0-		-0-										

EAST (JACKSON 3100)			27260 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061									
EAST, T. T. "A"			WELL #:	1A	RRCID ->	185408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3661 - 3686
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-

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
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-

EAST, T. T. "A"			WELL #:		4-A		RRCID ->		189158		COMPL. DATE		04/26/2002		TOTAL DEPTH		5016		PERF.		4680 - 4698	
09	4860 X	2565	-0-	-2295	-0-	2564	3	1	9	Y	1	14										
10	5022 X	699	-0-	-4323	-0-	699	3			Y	-0-	14										
11	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5440	3	40	9	Y	36	50										
12	2666 X	1408	-0-	-1258	-0-	1397	3	11	9	Y	10	60										
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	60										
02	4900 X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-	60										

EAST, T.T."A"			WELL #:		6A		RRCID ->		226711		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5010		PERF.		4692 - 4696	
09	1860 N	80	-0-	-1780	-0-	80	3			N	-0-	23										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23										
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1483	3	45	9	N	41	64										
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-	64										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64										
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-	64										

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600)		27260 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
EAST, A. K.FEE		WELL #: 34		RRCID -> 244221		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834		
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	CODE	PROD	AMT	AMT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2022										

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140

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-	98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	98

WIEDERKEHR		WELL #: 3		RRCID -> 151045		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298			
09	4200 X	1224	-0-	-2976	-0-	143 1	1068 2	Y	12	12 8	22
						13 9					
10	2294 X	1033	-0-	-1261	-0-	129 1	900 2	Y	4	4 8	22
						4 9					
11	1710 X	71	-0-	-1639	-0-	9 1	62 2	Y	-0-		22
12	1767 X	265	-0-	-1502	-0-	35 1	230 2	Y	-0-		22
01	1023 N	85	-0-	-938	-0-	19 1	66 2	Y	-0-		22
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		22

HAHL-HESTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155189		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66

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		
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-

EDINBURG (UPPER MARKS "C")		//CONT.//		27608 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		732075								
EDINBURG UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186952	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF. 11065 - 11208	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

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-				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-

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	126981	92525	-0-	-34456	-0-	75	1	91900	2	Y	500	468	1	116
						550	9							
10	155888	114431	-0-	-41457	-0-	76	1	113747	2	Y	553	531	1	138
						608	9							
11	171062	120841	-0-	-50221	-0-	75	1	120204	2	Y	511	569	1	80
						562	9							
12	169330	121152	-0-	-48178	-0-	78	1	120411	2	Y	603	567	1	116
						663	9							
01	72974	113166	-0-	40192	40192	103	1	112444	2	Y	563	558	1	121
						619	9							
*02	148662	87191	-0-	-61471	-0-	93	1	86683	2	Y	377	406	1	92
						415	9							

EDINBURG (9,950)				27608 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261880	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11856	PERF. 9782 - 9812			
09	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	200	1	2133	2	Y	-0-			-0-
10	2821 N	1769	-0-	-1052 B	-0-	166	1	1603	2	Y	-0-			-0-
11	2730 N	2138	-0-	-592 B	-0-	190	1	1948	2	Y	-0-			-0-
12	2418 N	2106	-0-	-312 B	-0-	199	1	1907	2	Y	-0-			-0-
01	1767 N	1641	-0-	-126 B	-0-	192	1	1449	2	Y	-0-			-0-
02	1988 N	1543	-0-	-445 B	-0-	169	1	1374	2	Y	-0-			-0-

EDINBURG UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	290211	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 9924 - 9938			
09	16102 X	5952	-0-	-10150 B	-0-	392	1	5388	2	Y	156	145	1	36
						172	9							
10	5993 X	5993	-0-	-0- B	-0-	407	1	5476	2	Y	100	108	1	28
						110	9							
11	6242 X	6242	-0-	-0- B	-0-	414	1	5741	2	Y	79	94	1	13
						87	9							
12	6050 X	6050	-0-	-0- B	-0-	428	1	5517	2	Y	95	90	1	18
						105	9							
01	5580 X	5487	-0-	-93 B	-0-	407	1	4974	2	Y	96	94	1	20
						106	9							
*02	5734 X	5734	-0-	-0- B	-0-	384	1	5271	2	Y	72	75	1	17
						79	9							

EDINBURG (10,760)		27608 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
EDINBURG UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	215992	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11750	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		1297 N	1297	-0-	-0-	143 1	1152 2	Y	2	2 1		1	
						2 9							
10		1419 N	1419	-0-	-0-	153 1	1264 2	Y	2	2 1		1	
						2 9							
11		1574 N	1574	-0-	-0-	158 1	1414 2	Y	2	3 1		-0-	
						2 9							
12		1333 N	1325	-0-	-8	152 1	1171 2	Y	2	2 1		-0-	
						2 9							
01		1364 N	1361	-0-	-3	176 1	1183 2	Y	2	2 1		-0-	
						2 9							
02		1232 N	1046	-0-	-186	143 1	902 2	Y	1	1 1		-0-	
						1 9							

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO)		27608 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
EDINBURG UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	132944	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12120 - 12182		
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		3330	2813	-0-	-517	226 1	2575 2	Y	11	11 1		3	
						12 9							
10		2914	2804	-0-	-110	231 1	2561 2	Y	11	11 1		3	
						12 9							
11		2820	2220	-0-	-600	194 1	2018 2	Y	7	9 1		1	
						8 9							
12		3592	3253	-0-	-339	267 1	2972 2	Y	13	12 1		2	
						14 9							
01		6544	4729	-0-	-1815	369 1	4339 2	Y	19	17 1		4	
						21 9							
*02		6632	4632	-0-	-2000	329 1	4284 2	Y	17	17 1		4	
						19 9							

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		51424	18226	-0-	-33198	1064 1	16833 2	Y	299	274 1		68	
						329 9							
10		20538	18732	-0-	-1806	1123 1	17334 2	Y	250	252 1		66	
						275 9							
11		19876	18128	-0-	-1748	1069 1	16841 2	Y	198	231 1		33	
						218 9							
12		16926	16546	-0-	-380	1047 1	15239 2	Y	236	224 1		45	
						260 9							
01		17656	17291	-0-	-365	1078 1	15946 2	Y	243	237 1		51	
						267 9							
*02		17220	16254	-0-	-966	926 1	15112 2	Y	196	201 1		46	
						216 9							

EDINBURG, E. (10500)		27609 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		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		1560 N	953	-0-	-607	932 2	21 9	N	19			145	
10		1984 N	1513	-0-	-471	1478 2	35 9	N	32			177	
11		1795 N	1795	-0-	-0-	1759 2	36 9	N	33			210	
12		1464 N	1464	-0-	-0-	1425 2	39 9	N	35	184 1		61	
01		1519 N	1197	-0-	-322	1167 2	30 9	N	27			88	
02		1680 N	903	-0-	-777	879 2	24 9	N	22			110	

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 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		58	-0-	58	124	58 2	N	-0-			100
10	T. A.		60	-0-	60	184	60 2	N	-0-			100
11	236 X		52	-0-	-184	-0-	52 2	N	-0-			100
12	55 X		55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			100
01	62 N		48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-			100
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100

D90 ENERGY, LLC 195797
 WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

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-

HADDOCK, I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

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

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			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	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4
02	14B2 EXT	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			8
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			8
02	14B2 EXT	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	
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	AMT	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-	

EDROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
TYLUDEDEDA, LLC		875253									
MCGLOIN		WELL #:		RRCID ->	159847	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5948 - 5950	
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	AMT	BALANCE
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 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 #:	3	RRCID ->	146524	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7439 - 7558	
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	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	56	-0-	56	336	56 1	Y	-0-	-0-	
10		401 R	65	-0-	-336	-0-	65 1	Y	-0-	-0-	
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 1	Y	-0-	-0-	
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 1	Y	-0-	-0-	
01		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 1	Y	-0-	-0-	
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-		Y	NO RPT	-0-	

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400)		27909 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
CLEOPATRA		WELL #:	9	RRCID ->	286561	COMPL. DATE	02/15/2019	TOTAL DEPTH	11507	PERF. 9562 - 9596	
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CABALLERO (LOBO)		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMSON, S. H. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	112286	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	7764	PERF. 6790 - 7587	
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	AMT	BALANCE
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	109 1	1165 2	Y	-0-	8
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	113 1	1174 2	Y	-0-	8
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	111 1	1181 2	Y	-0-	8
12	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	100 1	1098 2	Y	-0-	8
01	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	53 1	1110 2	Y	-0-	8
02	1204	N	1053	-0-	-151	-0-	101 1	952 2	Y	-0-	8

EL CABALLERO (LOBO)		//CONT.//		27915 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #:		3	RRCID ->	129859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7434 -	8579	
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	420 N	411	-0-	-9	-0-	34	1	370	2	Y	6	36 1	17
						7	9						
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	2	Y	-0-		17
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	32	1	348	2	Y	-0-	17 1	-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	451	2	Y	-0-		-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	-0-		-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	357	2	Y	-0-		-0-

EL CARRO (6900)				27938 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
POCO LLC				668802								
WINTERS-MODESETT		WELL #:		1	RRCID ->	210955	COMPL. DATE	10/27/2020	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 4717 -	4721
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-

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
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	
09	13470 X	4365	-0-	-9105	-0-	188	1	3932	2	Y	223	267 1	76
						245	9						
10	DLQ G-10	4778	-0-	4778	4778	199	1	4330	2	Y	226	138 1	164
						249	9						
11	DLQ G-10	4777	-0-	4777	9555	210	1	4321	2	Y	224	290 1	98
						246	9						
12	DLQ G-10	3897	-0-	3897	13452	181	1	3495	2	Y	201	144 1	155
						221	9						
01	17569 X	4117	-0-	-13452	-0-	248	1	3680	2	Y	172	141 1	186
						189	9						
*02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	225	1	2989	2	Y	164	285 1	65
						180	9						

LIPS, BARBARA "C" (ECR)				27958 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
				068208									
		WELL #:		12	RRCID ->	156679	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11192 -	11212	
09	12210 X	4435	-0-	-7775	-0-	192	1	3998	2	Y	223	274 1	76
						245	9						
10	DLQ G-10	4366	-0-	4366	4366	182	1	3969	2	Y	195	129 1	142
						215	9						
11	DLQ G-10	4507	-0-	4507	8873	199	1	4097	2	Y	192	250 1	84
						211	9						
12	DLQ G-10	4224	-0-	4224	13097	196	1	3790	2	Y	216	133 1	167
						238	9						
01	16925 X	3828	-0-	-13097	-0-	230	1	3423	2	Y	159	152 1	174
						175	9						
*02	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	206	1	2737	2	Y	151	265 1	60
						166	9						

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
 LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	951 N	421	-0-	-530	-0-	19	1	402	2	Y	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	373	-0-	-107	-0-	17	1	356	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	20	1	380	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	23	1	336	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	22	1	287	2	Y	-0-			-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	ALLOW 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	590 N	590	-0-	-0-	-0-	116	1	466	3	N	7			35
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	117	1	871	3	N	8			43
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	102	1	619	3	N	-0-			43
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	102	1	590	3	N	-0-			43
01	806 N	593	-0-	-213	-0-	90	1	499	3	N	4			47
02	672 N	536	-0-	-136	-0-	79	1	451	3	N	5			52

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW 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	240 N	66	-0-	-174	-0-	13	1	53	3	N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	75	3	N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-			-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-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

M O	ALLOW 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	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

M O	ALLOW 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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-

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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	3	1	54	2	Y	-0-

EL GATO		WELL #: 4		RRCID -> 095605		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348			
09	2043 N	1656	-0-	-387	-0-	83	1	1573	2	Y	-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	99	1	1502	2	Y	-0-
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	2	Y	-0-
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	83	1	1691	2	Y	-0-
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	Y	-0-
*02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	69	1	1411	2	Y	-0-

EL GATO		WELL #: 3		RRCID -> 098908		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	3	1	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	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-

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	8821 X	4780	-0-	-4041	-0-	240	1	4540	2	Y	-0-
10	4867 X	4531	-0-	-336	-0-	281	1	4250	2	Y	-0-
11	4860 X	4537	-0-	-323	-0-	189	1	4348	2	Y	-0-
12	5022 X	4809	-0-	-213	-0-	224	1	4577	2	Y	7
01	5022 X	4390	-0-	-632	-0-	235	1	4132	2	Y	21
02	4452 X	4129	-0-	-323	-0-	192	1	3937	2	Y	28

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358					
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	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	97	1	1832	2	Y	-0-		8
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	111	1	1686	2	Y	-0-		8
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	63	1	1438	2	Y	-0-		8
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	60	1	1223	2	Y	-0-		8
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	88	1	1544	2	Y	-0-		8
02	952 N	817	-0-	-135	-0-	38	1	779	2	Y	-0-		8

EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671					
09	4710 X	3915	-0-	-795	-0-	196	1	3701	2	Y	16		105
10	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	308	1	4653	2	Y	19		124
11	4800 X	4188	-0-	-612	-0-	174	1	4005	2	Y	8		132
12	4960 X	4421	-0-	-539	-0-	206	1	4192	2	Y	21		153
01	4991 X	3892	-0-	-1099	-0-	207	1	3645	2	Y	36	133 1	56
02	4508 X	2737	-0-	-1771	-0-	127	1	2610	2	Y	-0-		56

EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120					
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	2	Y	-0-		-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-		-0-
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

EL GATO (LOBO)		//CONT.//		27963 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 144515	COMPL. DATE 02/06/1993	TOTAL DEPTH 9075	PERF. 8042	- 8341			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3240 X	2662	-0-	-578	-0-	133 1	2529 2	Y	-0-			-0-
10	3131 X	2488	-0-	-643	-0-	154 1	2334 2	Y	-0-			-0-
11	3030 X	1968	-0-	-1062	-0-	82 1	1886 2	Y	-0-			-0-
12	3131 X	1382	-0-	-1749	-0-	65 1	1317 2	Y	-0-			-0-
01	3131 X	1552	-0-	-1579	-0-	84 1	1468 2	Y	-0-			-0-
02	2492 X	2262	-0-	-230	-0-	105 1	2157 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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	19 R	3	-0-	-16	-0-	3 1		N	-0-			2
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	N	2			75
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	N	2			77
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	N	2			79
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2			81
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	N	3			84
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			84

EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM HOGG					
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722												
ADAMS, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110					
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	43	1	61	2	N	-0-			72
10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	43	1	65	2	N	-0-			72
11	120 #	103	-0-	-17	-0-	43	1	60	2	N	-0-			72
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	43	1	62	2	N	-0-			72
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	43	1	55	2	N	-0-			72
*02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	43	1	45	2	N	-0-			72

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991			TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057					
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	139	1	197	2	Y	-0-			52
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	138	1	210	2	Y	-0-			52
11	DLQ G-10	334	-0-	334	334	138	1	196	2	Y	-0-			52
12	DLQ G-10	338	-0-	338	672	138	1	200	2	Y	-0-			52
01	DLQ G-10	317	-0-	317	989	138	1	179	2	Y	-0-			52
02	DLQ G-10	285	-0-	285	1274	138	1	147	2	Y	-0-			52

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991			TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046					
09	2962 R	2962	-0-	-0-	-0-	1221	1	1741	2	Y	-0-			88
10	3068 R	3068	-0-	-0-	-0-	1221	1	1847	2	Y	-0-			88
11	DLQ G-10	2941	-0-	2941	2941	1217	1	1724	2	Y	-0-			88
12	DLQ G-10	2982	-0-	2982	5923	1217	1	1765	2	Y	-0-			88
01	DLQ G-10	2792	-0-	2792	8715	1216	1	1576	2	Y	-0-			88
02	DLQ G-10	2508	-0-	2508	11223	1214	1	1294	2	Y	-0-			88

FORBES, JOHN OPERATING		275608		RRCID -> 133897		COMPL. DATE 09/15/1989			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073					
STROMAN EST.		WELL #: 2												
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.		396852		RRCID -> 138527		COMPL. DATE 02/02/1990			TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093					
ALONZO BENAVIDES "E"		WELL #: 2												
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	2			41
10	485 R	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	N	2			43
11	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			43
*12	870 R	870	-0-	-0-	-0-	864	2	6	9	N	5	45	1	3
*01	800 R	800	-0-	-0-	-0-	789	2	11	9	N	10			13
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			13

EL MESQUITE (5200)		//CONT.// 28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852									
BENAVIDES, A. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 140563		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5085 - 5093	
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		40
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	7 2	2 9	N	2		42
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	18 2	2 9	N	2		44
*12	16 R	16	-0-	-0-	-0-	14 2	2 9	N	2		46
*01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	12 2	2 9	N	2		48
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		48

HELLEN, DANA		WELL #: 3		RRCID -> 172498		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5110 - 5122	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	2		34
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	10 2	2 9	N	2		36
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	15 2	2 9	N	2		38
*12	14 R	14	-0-	-0-	-0-	12 2	2 9	N	2		40
*01	20 R	20	-0-	-0-	-0-	18 2	2 9	N	2		42
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		42

BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175010		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5086 - 5098	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		40
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	11 2	2 9	N	2		42
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	33 2	2 9	N	2		44
*12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	8 2	2 9	N	2		46
*01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	14 2	2 9	N	2		48
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		48

VALDEZ-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 182820		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5110 - 5120	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		47
10	371 R	371	-0-	-0-	-0-	369 2	2 9	N	2		49
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	95 2	2 9	N	2		51
12	62 #	16	-0-	-46	-0-	14 2	2 9	N	2		53
01	62 #	27	-0-	-35	-0-	25 2	2 9	N	2		55
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		55

EL ORO (Y-7)		28086 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
C.B. PRODUCTION		119905									
GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 137010		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8573 - 8926	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		76
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
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-			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 PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
KENEY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			AMT CODE	BALANCE
09		90 N	32	-0-	-58	-0-	1 1	31 3	Y	-0-			-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	11 1	535 3	Y	4	4 1		-0-
							2 4	4 9					
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	8 1	232 3	Y	4	3 1		1
							15 4	4 9					
*02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	12 1	315 3	Y	1	2 1		-0-
							5 4	1 9					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061												
KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732												
09	10	11	12	01	02							
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT							
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816													
09		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	567 1	9018 3	Y	358	314 1		133
							34 4	394 9					
10		10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	599 1	9494 3	Y	507	515 1		125
							4 4	558 9					
11		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	403 1	7172 3	Y	371	454 1		42
							2 4	408 9					
12		9238 X	6767	-0-	-2471	-0-	484 1	5726 3	Y	502	509 1		35
							5 4	552 9					
01		9238 X	4834	-0-	-4404	-0-	457 1	4033 3	Y	307	252 1		90
							6 4	338 9					
02		8344 X	4798	-0-	-3546	-0-	489 1	3977 3	Y	301	331 1		60
							1 4	331 9					

KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550													
09		19278 X	19278	-0-	-0-	-0-	1141 1	17854 3	Y	217	300 1		65
							44 4	239 9					
10		20367 X	20367	-0-	-0-	-0-	1213 1	18877 3	Y	246	251 1		60
							6 4	271 9					
11		13470 X	9182	-0-	-4288	-0-	505 1	8561 3	Y	105	158 1		7
							116 9						
12		13919 X	6050	-0-	-7869	-0-	190 1	5745 3	Y	102	90 1		19
							3 4	112 9					
01		13919 X	10183	-0-	-3736	-0-	400 1	9618 3	Y	137	118 1		38
							14 4	151 9					
*02		14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	694 1	14077 3	Y	196	189 1		45
							1 4	216 9					

EL PAISTLE, DEEP (FRIQ) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																	
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5460 X	2714	-0-	-2746	-0-	154	1	2489	3	Y	63	46	1			28
							2	4	69	9							
10		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
11		3510 X	2680	-0-	-830	-0-	149	1	2481	3	Y	45	36	1			9
							50	9									
12		2976 X	1989	-0-	-987	-0-	60	1	1862	3	Y	61	70	1			-0-
							67	9									
01		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
*02		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	263	1	5154	3	Y	174	127	1			47
							1	4	191	9							
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449																	
09		13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	782	1	12401	3	Y	228	199	1			87
							21	4	251	9							
10		14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	864	1	13611	3	Y	347	360	1			74
							5	4	382	9							
11		12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	682	1	11750	3	Y	235	287	1			22
							1	4	259	9							
12		10540 X	9684	-0-	-856	-0-	769	1	8591	3	Y	290	299	1			13
							5	4	319	9							
01		10540 X	7441	-0-	-3099	-0-	741	1	6487	3	Y	185	138	1			60
							9	4	204	9							
*02		11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	1268	1	10325	3	Y	297	305	1			52
							1	4	327	9							
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	542	1	8618	3	Y	265	233	1			98
						30	4	292	9							
10	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	582	1	9217	3	Y	466	439	1			125
						3	4	513	9							
11	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	555	1	9906	3	Y	426	506	1			45
						3	4	469	9							
12	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	739	1	8839	3	Y	660	656	1			49
						7	4	726	9							
01	8680 X	8641	-0-	-39	-0-	822	1	7293	3	Y	470	381	1			138
						9	4	517	9							
*02	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	861	1	7023	3	Y	453	503	1			88
						2	4	498	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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

09	3090 X	2251	-0-	-839	-0-	133	1	2084	3	Y	27	24	1			10
						4	4	30	9							
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	250	1	3834	3	Y	10	20	1			-0-
						1	4	11	9							
11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	213	1	3654	3	Y	-0-					-0-
12	3503 X	2371	-0-	-1132	-0-	76	1	2294	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	161	1	3746	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	146	1	3091	3	Y	-0-					-0-

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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781															
M	O	ALLOW 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		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	486	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579															
09		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	444	1	6991	3	Y	175	155	1	63
							15	4	193	9					
10		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	469	1	7383	3	Y	244	245	1	62
							3	4	268	9					
11		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	445	1	7563	3	Y	198	233	1	27
							1	4	218	9					
12		7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	228	1	6985	3	Y	284	294	1	17
							4	4	312	9					
01		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	282	1	6611	3	Y	221	165	1	73
							7	4	243	9					
*02		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	321	1	6548	3	Y	226	254	1	45
							1	4	249	9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028															
09		810 N	689	-0-	-121	-0-	35	1	586	3	Y	57	48	1	22
							5	4	63	9					
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	713	3	Y	85	87	1	20
							94	9							
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	713	3	Y	61	74	1	7
							67	9							
12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	605	3	Y	84	85	1	6
							92	9							
01		837 N	534	-0-	-303	-0-	19	1	454	3	Y	55	44	1	17
							61	9							
02		756 N	588	-0-	-168	-0-	24	1	497	3	Y	61	65	1	13
							67	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443															
09		8580 X	7989	-0-	-591	-0-	467	1	7337	3	Y	154	136	1	56
							16	4	169	9					
10		8773 X	8401	-0-	-372	-0-	494	1	7722	3	Y	165	219	1	2
							3	4	182	9					
11		8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	481	1	8394	3	Y	6	7	1	1
							7	9							
12		8835 X	8047	-0-	-788	-0-	256	1	7778	3	Y	7	8	1	-0-
							5	4	8	9					
01		8401 X	7242	-0-	-1159	-0-	296	1	6929	3	Y	6	4	1	2
							10	4	7	9					
02		8288 X	7570	-0-	-718	-0-	355	1	7209	3	Y	5	6	1	1
							6	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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																	
KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEY, 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	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	834	1	13095	3	Y	254	225	1			93
							28	4		279	9						
10	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	886	1	13857	3	Y	350	363	1			80
							5	4		385	9						
11	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	807	1	14022	3	Y	142	206	1			16
							1	4		156	9						
12	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	441	1	13450	3	Y	216	215	1			17
							8	4		238	9						
01	12400	X	11971	-0-	-429	-0-	481	1	11309	3	Y	153	124	1			46
							13	4		168	9						
*02	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	546	1	11117	3	Y	150	168	1			28
							1	4		165	9						

KENEY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764																	
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	463	3	Y	3	2	1			1
							6	4		3	9						
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	337	3	Y	4	4	1			1
							3	4		4	9						
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	291	3	Y	2	3	1			-0-
							2	4		2	9						
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	14	1	620	3	Y	2	2	1			-0-
							1	4		2	9						
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	30	1	901	3	Y	7	6	1			1
							90	4		8	9						
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	Y	1	2	1			-0-
							7	4		1	9						

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088																	
09	7800	X	7550	-0-	-250	-0-	443	1	6959	3	Y	122	95	1			52
							14	4		134	9						
10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	455	1	7155	3	Y	162	190	1			24
							2	4		178	9						
11	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	427	1	7637	3	Y	116	123	1			17
							1	4		128	9						
12	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	675	1	7912	3	Y	228	225	1			20
							5	4		251	9						
01	7812	X	7473	-0-	-339	-0-	744	1	6545	3	Y	159	132	1			47
							9	4		175	9						
02	7644	X	7361	-0-	-283	-0-	791	1	6395	3	Y	158	173	1			32
							1	4		174	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 #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814														
M O	ALLOW 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	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	103	1	1631	3	Y	47	45	1	17
						3	4	52	9					
10	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	137	1	2159	3	Y	81	79	1	19
						1	4	89	9					
11	1710 X	1396	-0-	-314	-0-	79	1	1274	3	Y	39	56	1	2
						43	9							
12	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	78	1	2399	3	Y	117	103	1	16
						2	4	129	9					
01	1767 N	1589	-0-	-178	-0-	60	1	1459	3	Y	62	56	1	22
						2	4	68	9					
*02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	77	1	1567	3	Y	65	72	1	15
						72	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790														
09	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	281	1	4461	3	Y	195	177	1	68
						16	4	215	9					
10	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	274	1	4337	3	Y	252	263	1	57
						2	4	277	9					
11	4170 X	4137	-0-	-33	-0-	207	1	3731	3	Y	180	217	1	20
						1	4	198	9					
12	5084 X	4159	-0-	-925	-0-	121	1	3733	3	Y	274	275	1	19
						4	4	301	9					
01	5146 X	2884	-0-	-2262	-0-	110	1	2587	3	Y	167	140	1	46
						3	4	184	9					
02	4648 X	2805	-0-	-1843	-0-	124	1	2508	3	Y	156	170	1	32
						1	4	172	9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3780 X	3565	-0-	-215	-0-	221	1	3299	3	Y	38	55	1	5
						3	4	42	9					
10	3906 X	1755	-0-	-2151	-0-	105	1	1626	3	Y	21	20	1	6
						1	4	23	9					
11	3780 X	1527	-0-	-2253	-0-	92	1	1418	3	Y	15	20	1	1
						17	9							
12	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	201	1	5807	3	Y	97	71	1	27
						107	9							
01	21142 X	21142	-0-	-0-	-0-	815	1	19963	3	Y	296	268	1	55
						38	4	326	9					
*02	16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	756	1	15597	3	Y	214	211	1	58
						235	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		42	RRCID ->	212634	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13848	PERF.13788 - 13800		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE			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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		41	RRCID ->	213100	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	18120	PERF.15451 - 16426		
09	870 N	735	-0-	-135	-0-	45 1	689 3	Y	-0-			-0-	
						1 4							
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	49 1	768 3	Y	-0-			-0-	
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16 1	306 3	Y	-0-			-0-	
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	25 1	760 3	Y	-0-			-0-	
						1 4							
01	806 N	722	-0-	-84	-0-	29 1	692 3	Y	-0-			-0-	
						1 4							
02	308 N	82	-0-	-226	-0-	4 1	78 3	Y	-0-			-0-	

KENEY, 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-	

KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		59	RRCID ->	223870	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11754 - 11796		
09	390 X	-0-	-0-	-390	-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	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-	
*01	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	62 1	1163 3	Y	143	59 1		84	
						37 4	157 9						
*02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	183 1	3141 3	Y	606	617 1		73	
						46 4	667 9						

KENEY, 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-	

KENEY, 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-	

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		60	RRCID ->	247495	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7600 - 7682
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 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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		48	RRCID ->	254214	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	13830 - 15098
09	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	386 1	6147 3	Y	198	174 1		77
						15 4	218 9					
10	7750 X	7266	-0-	-484	-0-	415 1	6528 3	Y	291	297 1		71
						3 4	320 9					
11	7500 X	6456	-0-	-1044	-0-	352 1	5872 3	Y	210	263 1		18
						1 4	231 9					
12	7471 X	5472	-0-	-1999	-0-	162 1	5013 3	Y	267	273 1		12
						3 4	294 9					
01	7254 X	6494	-0-	-760	-0-	260 1	5948 3	Y	255	187 1		80
						5 4	281 9					
02	6552 X	6085	-0-	-467	-0-	271 1	5527 3	Y	260	289 1		51
						1 4	286 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:		51	RRCID ->	286574	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	16275	PERF.	13890 - 13900
09	12240 X	8751	-0-	-3489	-0-	8743 3	7 4	Y	1	10 1		-0-
						1 9						
10	9610 X	7766	-0-	-1844	-0-	7764 3	2 4	Y	-0-			-0-
11	9300 X	7225	-0-	-2075	-0-	7225 3		Y	-0-			-0-
12	9610 X	6890	-0-	-2720	-0-	6884 3	4 4	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
01	9610 X	6516	-0-	-3094	-0-	6504 3	9 4	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
02	8176 X	5959	-0-	-2217	-0-	5955 3	4 9	Y	4	2 1		2

EL PAVO (VICKSBURG 8250)		28127 485		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
CLEOPATRA		WELL #:		8	RRCID ->	241047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	8178 - 9700
09	1590 N	1120	-0-	-470	-0-	147 1	973 2	N	-0-			100
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	313 1	612 2	N	181	181 1		100
						199 9						
11	1380 N	762	-0-	-618	-0-	603 1	159 2	N	-0-			100
12	1147 N	710	-0-	-437	-0-	209 1	501 2	N	-0-			100
01	1116 N	623	-0-	-493	-0-	70 1	553 2	N	-0-			100
*02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	73 1	700 2	N	-0-			100

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					
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	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-

BARRERA UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 289494		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 5836 - 5850					
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-

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	096425	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7867 - 7942	
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	* 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-

BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187411	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9599	PERF. 7818 - 7824	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-

HINOJOSA ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	243093	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 7526 - 8710	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	3000 X	2625	-0-	-375	-0-	405	1	2209	2	N	10	4 1 33
						11	9					
10	3100 X	2520	-0-	-580	-0-	404	1	2107	2	N	8	41
						9	9					
11	2850 X	2400	-0-	-450	-0-	420	1	1979	2	N	1	42
						1	9					
12	2945 X	2579	-0-	-366	-0-	451	1	2126	2	N	2	4 1 40
						2	9					
01	2790 X	2570	-0-	-220	-0-	484	1	2061	2	N	23	63
						25	9					
*02	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	529	1	2107	2	N	19	5 1 77
						21	9					

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034									
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	1230 N	1039	-0-	-191	-0-	159 1	870 2	N	9	16 1		204					
10	1457 N	1128	-0-	-329	-0-	10 9	922 2	N	12			216					
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	193 1	1085 2	N	7			223					
12	1085 N	426	-0-	-659	-0-	13 9	370 2	N	6	17 1		212					
01	1116 N	360	-0-	-756	-0-	306 1	270 2	N	9			221					
02	1316 N	380	-0-	-936	-0-	8 9	332 2	N	36	204 1		53					
						40 9											
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-					
SIPORIN										WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152								
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-

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	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	900 X	134	-0-	-766	-0-	9 1	47 2	N	71	17 1						168
						78 9										
10	930 X	37	-0-	-893	-0-	3 1	14 2	N	18	103 1						83
						20 9										
11	900 X	51	-0-	-849	-0-	1 1	4 2	N	42	26 1						99
						46 9										
12	930 X	42	-0-	-888	-0-	7 1	35 2	N	-0-	3 1						96
*01	930 X	29	-0-	-901	-0-	4 1	17 2	N	7	80 1						23
						8 9										
02	112 X	1	-0-	-111	-0-	1 2		N	-0-	1 1						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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	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-
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
02	DLQ G-10	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	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	14B DENY	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-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		38
MILLER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 220262	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9876 -	10468		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6507		Y	-0-		154
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6507		Y	-0-		154
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6507		Y	-0-		154
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6507		Y	-0-		154
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6507		Y	-0-		154
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6507		Y	NO RPT		154

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)		28428 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TEXKRON OPERATING, LLC		850872												
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 194170		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 1			Y	-0-			17
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 1			Y	-0-			17
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 1			Y	-0-			17
12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 1			Y	-0-			17
*01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	682 1	3	9	Y	3			20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 194172		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442						
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	3			16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

MILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 195872		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495						
09		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 1			Y	-0-			119
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 1			Y	-0-			119
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 1			Y	-0-			119
12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 1			Y	-0-			119
*01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	800 1	11	9	Y	10			129
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129

MILLER RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 217901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370						
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-

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-			-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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
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	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-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DCR-STATE 366/74/64/54 D		WELL #: 5404 F		RRCID -> 145742	COMPL. DATE 04/09/1993	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8198	- 8280		
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	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-STATE 366		WELL #: 10-T		RRCID -> 147906	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8672	- 8700		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515								
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-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909								
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-					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

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-					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 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-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230		
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-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10

DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279		
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-

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-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-					-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-

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-					-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-

DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530		
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-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800								
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

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-					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-

DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3296					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3296					N	-0-			-0-
11	3296 X	-0-	-0-	-3296	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIEDERKEHR 365		WELL #:	3	RRCID ->	217326	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8426 - 8608			
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-			-0-
10	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-			-0-
11	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
12	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-			-0-
*02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			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	171	-0-	171	1408	171	2			Y	-0-			-0-
10	1569 N	161	-0-	-1408	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	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	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
10	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-			-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-			-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	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	
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-

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-						-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-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:	5404 D	RRCID ->	145739	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6980 -	6988
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-

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-						-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-

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-						-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-

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-						-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-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
 DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 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-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
 HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

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-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.//		28970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CAVAZOS		WELL #:		7	RRCID ->	214077	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12366 - 12529					
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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		10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	1114	1	9873	2	N	-0-				-0-
10		14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	1307	1	12828	2	N	-0-				-0-
11		12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	148	1	11897	2	N	-0-				-0-
12		12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	1	1	12796	2	N	-0-				-0-
01		13014 X	13014	-0-	-0-	-0-	2	1	13012	2	N	-0-				-0-
*02		12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	10	1	12134	2	N	-0-				-0-

VALLEY GRAND ENERGY LLC		WELL #:		881318	RRCID ->	279121	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.12841 - 12983					
LOPEZ G.U.																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)		WELL #:		28991 045	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC																
TSL 33105 /TR 53/																
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)		WELL #:		28991 188	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC																
TSL 33100 /TR 48/																
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)		WELL #:		28991 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC																
TSL 33105 /TR 53/																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) //CONT.// 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475															
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775															
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-	

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-	

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															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	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		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	70	1	1508	2	Y	28	28	1	-0-
							22	4	31	9					
10		1550 X	1350	-0-	-200	-0-	64	1	1253	2	Y	20	20	1	-0-
							11	4	22	9					
11		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	7	7	1	-0-
12		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
01		1364 N	136	-0-	-1228	-0-	108	1	28	9	Y	25			38
*02		43 N	43	-0-	-0-	-0-			11	1	Y	17			55
							19	9							

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	
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-

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	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.	292	-0-	292	3647	12 1	258 2	Y	16	16 1		-0-
						4 4	18 9					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3647			Y	7	7 1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3647			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3647			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3647			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3647			Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		//CONT.//		28991 585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475								
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 U	RRCID ->	187460	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10222 - 10234
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		102 N	102	-0-	-0-	4 1	96 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
10		93 N	65	-0-	-28	5 1	59 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11		60 N	-0-	-0-	-60			Y	1	1 1		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-			-0-
01		62 N	30	-0-	-32	27 1	3 9	Y	3			5
*02		7 N	7	-0-	-0-	3 1	3 2	Y	1			6
						1 9						

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-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT												
		WELL #:		8	RRCID ->	280148	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10106 - 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-

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	443 N	293	-0-	-150	-0-	12 1	257 2	Y	18	18 1		-0-
						4 4	20 9					
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	8	8 1		-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	4	4 1		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

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					
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	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	T. A.	254	-0-	254	1803	11 1	239 2	Y	-0-	-0-
						4 4				
10	T. A.	163	-0-	163	1966	12 1	149 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1966			Y	-0-	-0-
12	270	-0-	-0-	-270	1696			Y	-0-	-0-
01	310	24	-0-	-286	1410	24 1		Y	-0-	1
*02	1415 N	5	-0-	-1410	-0-	2 1	3 2	Y	-0-	1

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-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-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-	-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-

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		8	RRCID -> 266645	COMPL. DATE 01/14/2012	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 8834 - 8867		
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				
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	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-

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				
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	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-

TSL 33105/TR 53/		28991 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WELL #:		8		RRCID -> 194843		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 10690				
								PERF.10494 - 10586				
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	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-

TSL 33105/TR 53/		28991 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WELL #:		9		RRCID -> 195589		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10700				
								PERF. 9969 - 10253				
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	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-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
		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-

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				
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	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) //CONT.// 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475															
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037															
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-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-		-0-
01		9 R	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1809821				Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1809821				Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1809821				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809821				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809821				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809821				Y	-0-		-0-

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	14B2	EXT	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														
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-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) //CONT.// 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468												
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-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	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		930 X	503	-0-	-427	-0-	503	2	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	519	-0-	519	519	519	2	Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	417	-0-	417	936	417	2	Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	329	-0-	329	1265	329	2	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	310	-0-	310	1575	310	2	Y	-0-		-0-
*02		1835 N	260	-0-	-1575	-0-	260	2	Y	-0-		-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440												
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2	Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	3	-0-	3	9	3	2	Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	6	-0-	6	15	6	2	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	4	-0-	4	19	4	2	Y	-0-		-0-
*02		21 N	2	-0-	-19	-0-	2	2	Y	-0-		-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		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-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	61	-0-	61	62	4	1	Y	-0-			-0-
12	T. A.	20	-0-	20	82	1	1	Y	-0-	57	2	-0-
01	T. A.	30	-0-	30	112	2	1	Y	-0-	19	2	-0-
*02	143	29	-0-	-114	-0-	2	1	Y	-0-	28	2	-0-
						2	2	Y	-0-	27	2	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS 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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
LOPEZ, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 183071		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 203751		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS 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-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 265437		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-

LOPEZ, GG		WELL #: 13		RRCID -> 289788		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8400 - 8416				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENCINITAS (V-15)		//CONT.//		29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.				509363							
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		90C	RRCID ->	201082	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8447 - 8456
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	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-

ENCINITAS (V-16)				29010 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203541	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-17)				29010 790	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOPEZ, G. G.		WELL #:		1	RRCID ->	206911	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8600 - 8776
09	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	3 1	52 2	Y	-0-	-0-
10	62 N	9	-0-	-53	B	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
11	150 N	1	-0-	-149	B	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
12	62 N	2	-0-	-60	B	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
01	9 N	3	-0-	-6	B	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.				509363				CNTY: BROOKS			
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		90T	RRCID ->	197684	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8650 - 8663
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
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	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	960 N	486	-0-	-474		-0-	486 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	311	-0-	311		311	311 2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	296	-0-	296		607	296 2		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	274	-0-	274		881	274 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	295	-0-	295		1176	295 2		Y	-0-	-0-
*02	1521 N	345	-0-	-1176		-0-	345 2		Y	-0-	-0-

LOPEZ				29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
		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-

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
LOPEZ		WELL #:		2	RRCID ->	205721	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8772 - 8827
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		6	RRCID ->	163992	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8712 - 9210
09	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	54	1	1077	2	Y	92	70	1	44
						101	9							
10	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	68	1	1077	2	Y	95	114	1	25
						105	9							
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	81	1	1115	2	Y	56	64	1	17
						62	9							
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	79	1	1153	2	Y	127	117	1	27
						140	9							
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	80	1	1148	2	Y	133	126	1	34
						146	9							
02	1176 N	1120	-0-	-56	-0-	67	1	930	2	Y	112	103	1	43
						123	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	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	139	1	2793	2	Y	14	8	1	6
						15	9							
10	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	169	1	2663	2	Y	29	27	1	8
						32	9							
11	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	175	1	2425	2	Y	34	31	1	11
						37	9							
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	168	1	2444	2	Y	30	32	1	9
						33	9							
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	162	1	2313	2	Y	27	27	1	9
						30	9							
*02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	134	1	1850	2	Y	22	21	1	10
						24	9							

ENCINITAS (V-19)		HILCORP ENERGY COMPANY		LOPEZ, G.G.		//CONT.//	29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
						//CONT.//	386310		WELL #:	20	RRCID ->	213614	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728 - 8746
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		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-

LOPEZ, G.G.						WELL #:	31	RRCID ->	217106	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 - 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-

LOPEZ, G.G.						WELL #:	21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8890 - 8908	
09	294	N		294	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	9	6	1	4
								10	9							
10	293	N		293	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	10	11	1	3
								11	9							
11	240	N		234	-0-	-6	-0-	15	1	213	2	Y	5	6	1	2
								6	9							
12	248	N		188	-0-	-60	-0-	12	1	168	2	Y	7	7	1	2
								8	9							
01	329	N		329	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	Y	27	22	1	7
								30	9							
*02	387	N		387	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	Y	22	20	1	9
								24	9							

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		MCGILL BROS. NCT-1				WELL #:	88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	8872 - 8918
09	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	82				Y	NO	RPT	57
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	82				Y	NO	RPT	57
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	82				Y	NO	RPT	57
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	82				Y	NO	RPT	57
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	82				Y	NO	RPT	57
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	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	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
11	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-

ENCINITAS (V-19-A)			29010 840			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
MCGILL BROS. NCT-1			WELL #: 101			RRCID -> 198272		COMPL. DATE 07/00/2003			TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042			
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	731 X	731	-0-	-0-	-0-	44 1 35 9	652 2	Y	32	29 1	55			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55			
11	694 X	694	-0-	-0-	-0-	97 1	597 2	Y	-0-	55 1	-0-			
12	744 X	97	-0-	-647	-0-	8 1 7 9	82 2	Y	6		6			
01	744 X	106	-0-	-638	-0-	7 1	99 2	Y	-0-		6			
02	672 X	15	-0-	-657	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	5 1	1			
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-			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-			
LOPEZ, G.G.			WELL #: 14			RRCID -> 203225		COMPL. DATE 06/29/2004			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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			879035											
LOPEZ			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)			29010 842			NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC			036587											
LOPEZ			WELL #: 4			RRCID -> 215433		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023			
09	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		Y	-0-		-0-			
10	DLQ G-10	263	-0-	263 B	263	263 2		Y	-0-		-0-			
11	DLQ G-10	256	-0-	256 B	519	256 2		Y	-0-		-0-			
12	DLQ G-10	234	-0-	234 B	753	234 2		Y	-0-		-0-			
01	DLQ G-10	205	-0-	205 B	958	205 2		Y	-0-		-0-			
*02	1161 N	203	-0-	-958 B	-0-	203 2		Y	-0-		-0-			
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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	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-											

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
 LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 286571 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8896 - 8902

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	3080 N	3080	-0-	-0-	B	-0-	3014	2	66	9	Y	60	165	1	107
10	2947 N	2947	-0-	-0-	B	-0-	2825	2	122	9	Y	111	164	1	54
11	2797 N	2797	-0-	-0-	B	-0-	2722	2	75	9	Y	68			122
12	3150 N	3150	-0-	-0-	B	-0-	3009	2	141	9	Y	128	153	1	97
01	3131 N	3131	-0-	-0-	B	-0-	3029	2	102	9	Y	93			190
*02	2182 N	2182	-0-	-0-	B	-0-	2082	2	100	9	Y	91	107	1	174
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-												

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 286572 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 8906

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	741	2	4	9	Y	4	17	1	-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	893	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
11	810 N	779	-0-	-31	B	-0-	771	2	8	9	Y	7			7
12	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	776	2	24	9	Y	22	22	1	7
01	899 N	541	-0-	-358	B	-0-	522	2	19	9	Y	17			24
02	728 N	726	-0-	-2	B	-0-	701	2	25	9	Y	23	47	1	-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-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, G. G.		WELL #:		9T	RRCID ->	199621	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9277 - 9451	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3720 X	3714	-0-	-6	-0-	167	1	3343	2	Y	185	129 1	85
10	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	204	9	4562	2	Y	187	219 1	53
11	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	206	9	3506	2	Y	220	209 1	64
12	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	242	9	4359	2	Y	276	271 1	69
01	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	300	1	3763	2	Y	265	259 1	75
*02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	292	9	3253	2	Y	223	208 1	90
						235	1						
						245	9						

LOPEZ, G.G.		WELL #:		14	RRCID ->	203224	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8917 - 9388	
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	12	7 1	5
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	13	9	510	2	Y	19	19 1	5
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	Y	22	21 1	6
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	21	9	638	2	Y	23	24 1	5
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	685	2	Y	-0-	5 1	-0-
*02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	24	9	694	2	Y	-0-		-0-
						48	1						
						50	1						

LOPEZ, G.G.		WELL #:		11L	RRCID ->	203540	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8946 - 9599	
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	20	1	396	2	Y	19	15 1	10
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	21	9	383	2	Y	9	16 1	3
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	11	12 1	2
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	10	9	366	2	Y	3	5 1	-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	27	1	368	2	Y	-0-		-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	12	9	315	2	Y	-0-		-0-
						25	1						
						3	9						
						26	1						
						23	1						

LOPEZ, G. G. "A"		WELL #:		15	RRCID ->	204751	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9011 - 9042	
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	14	8 1	6
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	9	185	2	Y	29	27 1	8
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	34	31 1	11
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	32	9	170	2	Y	33	34 1	10
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-	10 1	-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	37	9	171	2	Y	-0-		-0-
						12	1						
						14	1						
						12	1						

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206433		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	74	1	1473	2	Y	98	70	1	51
						108	9							
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	113	1	1777	2	Y	143	152	1	42
						157	9							
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	106	1	1471	2	Y	82	91	1	33
						90	9							
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	105	1	1528	2	Y	127	123	1	37
						140	9							
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	96	1	1371	2	Y	133	127	1	43
						146	9							
*02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	88	1	1222	2	Y	112	104	1	51
						123	9							
LOPEZ, G G		WELL #: 18		RRCID -> 206667		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064					
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	50	1	1005	2	Y	14	10	1	7
						15	9							
10	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	76	1	1195	2	Y	29	28	1	8
						32	9							
11	1290 N	1085	-0-	-205	-0-	71	1	977	2	Y	34	31	1	11
						37	9							
12	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	68	1	987	2	Y	13	18	1	6
						14	9							
01	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	82	1	1171	2	Y	-0-	6	1	-0-
02	1008 N	582	-0-	-426	-0-	39	1	543	2	Y	-0-			-0-
LOPEZ, G G		WELL #: 17		RRCID -> 207031		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064					
09	2310 N	2130	-0-	-180	-0-	96	1	1932	2	Y	93	70	1	46
						102	9							
10	2449 N	2273	-0-	-176	-0-	129	1	2039	2	Y	95	114	1	27
						105	9							
11	2340 N	2201	-0-	-139	-0-	140	1	1938	2	Y	112	107	1	32
						123	9							
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	138	1	2006	2	Y	76	86	1	22
						84	9							
01	2263 N	2078	-0-	-185	-0-	133	1	1901	2	Y	40	48	1	14
						44	9							
02	2044 N	1805	-0-	-239	-0-	119	1	1649	2	Y	34	33	1	15
						37	9							
LOPEZ, G. G.		WELL #: 22		RRCID -> 211252		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694					
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	51	35	1	22
						56	9							
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	Y	10	26	1	6
						11	9							
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	72	1	990	2	Y	4	8	1	2
						4	9							
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	620 N	378	-0-	-242	-0-	25	1	353	2	Y	-0-			-0-
02	728 N	343	-0-	-385	-0-	23	1	320	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 #: 20		RRCID -> 213556		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	80	1	1601	2	Y	43	30	1	19
							47	9							
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	105	1	1658	2	Y	67	69	1	17
							74	9							
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	92	1	1279	2	Y	78	73	1	22
							86	9							
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	95	1	1384	2	Y	137	127	1	32
							151	9							
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	82	1	1175	2	Y	265	230	1	67
							292	9							
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	821	2	Y	223	203	1	87
							245	9							
LOPEZ, G.G.		WELL #: 31		RRCID -> 215936		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030						
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	28	1	562	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	245	-0-	-251	-0-	15	1	230	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	194	-0-	-346	-0-	13	1	181	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	382	-0-	-238	-0-	25	1	357	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	96	-0-	-152	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	Y	-0-			-0-
LOPEZ, G.G.		WELL #: 23		RRCID -> 216781		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062						
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	12	1	243	2	Y	17	13	1	8
							19	9							
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	2	Y	-0-	8	1	-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	Y	-0-			-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-			-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-
LOPEZ, G. G.		WELL #: 24		RRCID -> 223376		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055						
09	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	50	1	1009	2	Y	66	50	1	29
							73	9							
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	69	1	1095	2	Y	48	65	1	12
							53	9							
11	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	74	1	1018	2	Y	37	40	1	9
							41	9							
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	73	1	1059	2	Y	35	38	1	6
							39	9							
01	1178	N	926	-0-	-252	-0-	58	1	824	2	Y	40	38	1	8
							44	9							
02	1064	N	1051	-0-	-13	-0-	68	1	947	2	Y	33	31	1	10
							36	9							
ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
ROCHE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 182469		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008						
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENCINO (5650)		//CONT.//		29032 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
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	* 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-

ENCINO (6400)				29032 415	ASSOCIATED	49B		CNTY: SAN PATRICIO						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
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						
WALLIS ENERGY, INC.				893997										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENOS COOPER (J-2)				29157 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
MCCAMPBELL, J.		WELL #:		1	RRCID -> 091996	COMPL. DATE 12/24/1980	TOTAL DEPTH 9005	PERF. 8848	- 8856					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/28/2021										

MCCAMPBELL, JOHN				29157 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
		WELL #:		2	RRCID -> 103591	COMPL. DATE 12/07/1982	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8846	- 8847					
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/22/2021										
		PLUGGED AND ABANDONED		09/22/2021										

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

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

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-	-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-

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-	-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-

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	
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-

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-	-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-

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-	-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		WELL #: C 1		RRCID -> 132890		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 5250		-		5316	
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
10	3379 X	1965	-0-	-1414	-0-	1964	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3			N	-0-					-0-
12	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
01	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
*02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	11	1	1510	2	N	-0-					-0-
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	45	1	1151	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	53	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	2	1	1080	2	N	-0-					-0-
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	1137	-0-	-39	-0-	1137	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	N	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	140 N	24	-0-	-116	-0-	24	2			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
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			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-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
STATE OF TEXAS TR. 11		WELL #: 1		RRCID -> 010283		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH N/A 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	-0-	-0-	-0-	-0-			21		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	21		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	21		

DE RUEDA, EULOGIO		WELL #: 2		RRCID -> 037087		COMPL. DATE 07/12/1965		TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	21		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	21		

EVELYN (Y-1)		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HAWK PETROLEUM, L L C		366634									
TINNEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 128800		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750			
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			56		
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			56		
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			56		
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			56		
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			56		
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 1		RRCID -> 130246		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326			
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			57		
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			57		
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			57		
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			57		
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			57		
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13 1	176 3	N	-0-	47
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	154 3	N	-0-	47
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	11 1	149 3	N	-0-	47
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	13 1	153 3	N	-0-	47
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	8 1	83 3	N	-0-	47
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT	47

OIL AND GAS DIVISION

EWING (5500)				29772 728	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
WALLIS ENERGY, INC.				893997											
EWING -F-				WELL #:	2 C	RRCID ->	010286	COMPL. DATE	01/30/1954	TOTAL DEPTH	6950	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	* 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-

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 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		9510 X	9033	-0-	-477	-0-	1778	1	7255	2	N	-0-			-0-
10		9827 X	8985	-0-	-842	-0-	1800	1	7185	2	N	-0-			-0-
11		9240 X	9174	-0-	-66	-0-	1711	1	7463	2	N	-0-			-0-
12		9486 X	8977	-0-	-509	-0-	1714	1	7263	2	N	-0-			-0-
01		9486 X	8843	-0-	-643	-0-	1701	1	7142	2	N	-0-			-0-
02		8568 X	7903	-0-	-665	-0-	1722	1	6181	2	N	-0-			-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	210468	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8571 - 9564			
M	O	ALLOW 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
M	O	ALLOW 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		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	584	1	1630	2	N	-0-			-0-
10		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	692	1	1600	2	N	-0-			-0-
11		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	850	1	1107	2	N	-0-			-0-
12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	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-

HARALSON BEEFMASTER, LTD				WELL #:	2	RRCID ->	238516	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 10196 - 10641			
M	O	ALLOW 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		441 N	441	-0-	-0-	-0-	116	1	325	2	N	-0-			-0-
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	156	1	360	2	N	-0-			-0-
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	100	1	130	2	N	-0-			-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	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-

GONART INVESTMENTS ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	247368	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 8564 - 8760			
M	O	ALLOW 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		3270 X	2993	-0-	-277	-0-	2993	2			N	-0-			-0-
10		3255 X	3215	-0-	-40	-0-	3215	2			N	-0-			-0-
11		3690 X	2881	-0-	-809	-0-	2881	2			N	-0-			-0-
12		3813 X	2365	-0-	-1448	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
01		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-0-
02		2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9772 - 9880	
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	35	1	41 2	N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	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								
DERLY		WELL #:		1	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9463 - 9502	
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		-0-

DERLY		WELL #:		3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10064 - 10078	
09	1560 N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2		N	-0-		-0-
10	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2		N	-0-		-0-
11	1530 N	1490	-0-	-40	-0-	1490	2		N	-0-		-0-
12	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2		N	-0-		-0-
01	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1408	2		N	-0-		-0-
02	1400 N	1255	-0-	-145	-0-	1255	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-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	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-		-0-
10	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2		N	-0-		-0-
11	1500 N	1319	-0-	-181	-0-	1319	2		N	-0-		-0-
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-		-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-		-0-
02	1232 N	1192	-0-	-40	-0-	1192	2		N	-0-		-0-

JACOBA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158465	COMPL. DATE	04/07/1996	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 8270 - 9618	
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-		-0-
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-		-0-
11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-		-0-
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-		-0-
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-		-0-
*02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308												
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		4320 X	4068	-0-	-252	-0-	1254 1	2814 2	N	-0-		-0-
10		4464 X	4001	-0-	-463	-0-	1251 1	2750 2	N	-0-		-0-
11		4320 X	3967	-0-	-353	-0-	1227 1	2740 2	N	-0-		-0-
12		4464 X	3553	-0-	-911	-0-	1136 1	2417 2	N	-0-		-0-
01		4247 X	2640	-0-	-1607	-0-	1095 1	1545 2	N	-0-		-0-
02		3808 X	3275	-0-	-533	-0-	1133 1	2142 2	N	-0-		-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-

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646												
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	11 1	26 2	N	-0-		-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	33 1	73 2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	6 1	9 2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-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		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	735 1	1650 2	N	-0-		-0-
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	716 1	1575 2	N	-0-		-0-
11		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	773 1	1725 2	N	-0-		-0-
12		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	864 1	1837 2	N	-0-		-0-
01		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	899 1	1268 2	N	-0-		-0-
*02		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	867 1	1640 2	N	-0-		-0-

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		79
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		79
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		79
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	5 6	74

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 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-

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980												
09		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797 2		N	-0-		-0-
10		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589 2		N	-0-		-0-
11		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 2		N	-0-		-0-
12		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279 2		N	-0-		-0-
01		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2		N	-0-		-0-
*02		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433 2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	194586	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8740 - 9866	
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	10320 X	9274	-0-	-1046	-0-	9274	2	N	-0-		-0-	
10	10230 X	10037	-0-	-193	-0-	10037	2	N	-0-		-0-	
11	10050 X	9648	-0-	-402	-0-	9648	2	N	-0-		-0-	
12	10385 X	9240	-0-	-1145	-0-	9240	2	N	-0-		-0-	
01	10385 X	8383	-0-	-2002	-0-	8383	2	N	-0-		-0-	
02	9072 X	5629	-0-	-3443	-0-	5629	2	N	-0-		-0-	

R.M.T.		WELL #:		2	RRCID ->	195373	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8812 - 9226
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		-0-
10	775 N	666	-0-	-109	-0-	666	2	N	-0-		-0-
11	780 N	656	-0-	-124	-0-	656	2	N	-0-		-0-
12	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	2	N	-0-		-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	196022	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9862 - 10014
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2	N	-0-		-0-
10	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897	2	N	-0-		-0-
11	1920 N	1904	-0-	-16	-0-	1904	2	N	-0-		-0-
12	1984 N	1833	-0-	-151	-0-	1833	2	N	-0-		-0-
01	1891 N	1612	-0-	-279	-0-	1612	2	N	-0-		-0-
02	1764 N	1515	-0-	-249	-0-	1515	2	N	-0-		-0-

R. M. T.		WELL #:		5	RRCID ->	198419	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9156 - 10488
09	1920 X	1776	-0-	-144	-0-	1776	2	N	-0-		-0-
10	1984 X	1505	-0-	-479	-0-	1505	2	N	-0-		-0-
11	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2	N	-0-		-0-
12	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	3456	-0-	356	356	3456	2	N	-0-		-0-
*02	2121 X	1765	-0-	-356	-0-	1765	2	N	-0-		-0-

VELENO		WELL #:		1	RRCID ->	198452	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10974	PERF. 8668 - 10461
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	172	1	N	-0-		80
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	256	1	N	28		108
						31	9				
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	291	1	N	-0-		108
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	327	1	N	-0-		108
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	368	1	N	-0-		108
*02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	367	1	N	-0-	36 6	72

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200084	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9830 - 10005
09	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2	N	-0-		-0-
10	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	N	-0-		-0-
11	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2	N	-0-		-0-
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	-0-		-0-
01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-		-0-
*02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MORALES		WELL #: 2		RRCID -> 200676		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	534	N	534	-0-	-0-	534	2	N	-0-		1
10	527	N	506	-0-	-21	506	2	N	-0-		1
11	510	N	502	-0-	-8	502	2	N	-0-		1
12	527	N	516	-0-	-11	516	2	N	-0-		1
01	496	N	484	-0-	-12	484	2	N	-0-		1
*02	2800	N	3335	-0-	535	3335	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	2433	-0-	-87	2427	2	6 9 N	5		107
10	2635	N	2498	-0-	-137	2498	2	N	-0-		107
11	2520	N	2426	-0-	-94	2422	2	4 9 N	4		111
12	2566	N	2566	-0-	-0-	2532	2	34 9 N	31	128 1	14
01	2511	N	2467	-0-	-44	2467	2	N	-0-		14
02	2268	N	2184	-0-	-84	2184	2	N	-0-		14

RMT		WELL #: 3		RRCID -> 201187		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135			
09	3990	X	3827	-0-	-163	3827	2	N	-0-		-0-
10	4123	X	4005	-0-	-118	4005	2	N	-0-		-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	4239	2	N	-0-		-0-
12	4123	X	3735	-0-	-388	3735	2	N	-0-		-0-
01	4123	X	3981	-0-	-142	3981	2	N	-0-		-0-
*02	3791	X	3791	-0-	-0-	3791	2	N	-0-		-0-

RMT		WELL #: 4		RRCID -> 201193		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890			
09	4140	X	3828	-0-	-312	3828	2	N	-0-		-0-
10	4278	X	3960	-0-	-318	3960	2	N	-0-		-0-
11	4140	X	3778	-0-	-362	3778	2	N	-0-		-0-
12	4185	X	3733	-0-	-452	3733	2	N	-0-		-0-
01	4061	X	3662	-0-	-399	3662	2	N	-0-		-0-
02	3584	X	3259	-0-	-325	3259	2	N	-0-		-0-

VASQUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 201314		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879			
09	1020	N	953	-0-	-67	91	1	862 2 N	-0-		-0-
10	992	N	523	-0-	-469	67	1	456 2 N	-0-		-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	102	1	1045 2 N	-0-		-0-
12	992	N	834	-0-	-158	78	1	756 2 N	-0-		-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	68	1	636 2 N	-0-		-0-
*02	1317	N	1317	-0-	-0-	142	1	1175 2 N	-0-		-0-

DERLY		WELL #: 8		RRCID -> 201341		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828			
09	1606	N	1606	-0-	-0-	1606	2	N	-0-		-0-
10	1581	N	1469	-0-	-112	1469	2	N	-0-		-0-
11	1350	N	1181	-0-	-169	1181	2	N	-0-		-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	1609	2	N	-0-		-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	1483	2	N	-0-		-0-
02	1092	N	1066	-0-	-26	1066	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
MENDOZA		WELL #:		2	RRCID ->	201781	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	8208 - 8304	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-		22
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-		22
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-		22
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		22
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-		22
*02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-	14 6	8

GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	201878	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	8380 - 9755	
09	1050 N	963	-0-	-87	-0-	120	1	843	2	N	-0-	-0-	
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	173	1	1254	2	N	-0-	-0-	
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	176	1	1134	2	N	-0-	-0-	
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	148	1	1083	2	N	-0-	-0-	
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	160	1	1157	2	N	-0-	-0-	
*02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	154	1	938	2	N	-0-	-0-	

VELENO		WELL #:		4	RRCID ->	202118	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	11397	PERF.	8340 - 10848	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-	
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-	
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-	

VELA ESTATE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	202188	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	6980 - 9846	
09	3000 X	1912	-0-	-1088	-0-	1912	2			N	-0-	-0-	
10	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-	-0-	
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-	-0-	
12	3162 X	1730	-0-	-1432	-0-	1730	2			N	-0-	-0-	
01	3751 X	2988	-0-	-763	-0-	2988	2			N	-0-	-0-	
02	3388 X	2891	-0-	-497	-0-	2891	2			N	-0-	-0-	

JUAN DE DIOS		WELL #:		1	RRCID ->	202730	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8378 - 9928	
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-	119	
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-	119	
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-	119	
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	713	2	125	9	N	114	178 1 55	
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	55	
*02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-	55	

MENDOZA		WELL #:		4	RRCID ->	202838	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8368 - 8406	
09	3000 X	2874	-0-	-126	-0-	2874	2			N	-0-	5	
10	3131 X	2976	-0-	-155	-0-	2976	2			N	-0-	5	
11	3030 X	2661	-0-	-369	-0-	2661	2			N	-0-	5	
12	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	2997	2			N	-0-	5	
01	2976 X	2699	-0-	-277	-0-	2699	2			N	-0-	5	
02	2688 X	2204	-0-	-484	-0-	2204	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-	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	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLERREAL		WELL #: 2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-	-0-	-0-

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042			
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	192	1	1350	2	N	-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	193	1	1395	2	N	-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	194	1	1254	2	N	-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	182	1	1331	2	N	-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	175	1	1265	2	N	-0-
*02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	166	1	1011	2	N	-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388			
09	5174	X	3447	-0-	-1727	-0-	3447	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2	N	-0-	-0-	-0-

RMT		WELL #: 6		RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602			
09	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2	N	-0-	-0-	-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-	-0-	-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-	-0-	-0-

VELENO		WELL #: 2		RRCID -> 204137		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506			
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	61	1	428	2	N	-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	487	2	N	-0-
11	630	N	473	-0-	-157	-0-	63	1	410	2	N	-0-
12	496	N	433	-0-	-63	-0-	52	1	381	2	N	-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	73	1	526	2	N	-0-
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	79	1	480	2	N	-0-

VELENO		WELL #: 3		RRCID -> 204181		COMPL. DATE 03/07/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564			
09	3690	X	3369	-0-	-321	-0-	663	1	2706	2	N	-0-
10	3813	X	3278	-0-	-535	-0-	657	1	2621	2	N	-0-
11	3690	X	3500	-0-	-190	-0-	653	1	2847	2	N	-0-
12	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	641	1	2717	2	N	-0-
01	3534	X	3366	-0-	-168	-0-	647	1	2719	2	N	-0-
02	3276	X	3000	-0-	-276	-0-	654	1	2346	2	N	-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204425		COMPL. DATE 07/23/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670			
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	1262	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M	O	ALLOW 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-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	504	1	1727	2	N	-0-			3
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	447	1	1620	2	N	-0-			3
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	405	1	1290	2	N	-0-			3
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	429	1	1397	2	N	-0-			3
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	407	1	1329	2	N	2			5
							2	9							
*02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	413	1	1188	2	N	-0-			5

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

09	2580	N	2455	-0-	-125	-0-	2455	2			N	-0-			8
10	2697	N	2539	-0-	-158	-0-	2539	2			N	-0-			8
11	2430	N	2349	-0-	-81	-0-	2349	2			N	-0-			8
12	2542	N	2271	-0-	-271	-0-	2271	2			N	-0-			8
01	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			N	-0-			8
02	2184	N	2014	-0-	-170	-0-	2014	2			N	-0-			8

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

09	4920	X	4656	-0-	-264	-0-	4656	2			N	-0-			-0-
10	5084	X	4937	-0-	-147	-0-	4937	2			N	-0-			-0-
11	4920	X	4474	-0-	-446	-0-	4474	2			N	-0-			-0-
12	4805	X	4612	-0-	-193	-0-	4612	2			N	-0-			-0-
01	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	4798	2			N	-0-			-0-
02	4452	X	4280	-0-	-172	-0-	4280	2			N	-0-			-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

09	2910	X	2448	-0-	-462	-0-	2448	2			N	-0-			1
10	3007	X	2752	-0-	-255	-0-	2752	2			N	-0-			1
11	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	2628	2			N	-0-			1
12	2728	X	2479	-0-	-249	-0-	2479	2			N	-0-			1
01	2759	X	2553	-0-	-206	-0-	2553	2			N	-0-			1
02	2492	X	2192	-0-	-300	-0-	2192	2			N	-0-			1

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	69	1	489	2	N	-0-			1
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	65	1	473	2	N	-0-			1
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	68	1	437	2	N	-0-			1
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	75	1	553	2	N	-0-			1
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	65	1	467	2	N	-0-			1
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	66	1	405	2	N	-0-			1

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 207973		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992			
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	900	N	821	-0-	-79	-0-	821 2	N	-0-		-0-
10	961	N	832	-0-	-129	-0-	832 2	N	-0-		-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		-0-
01	837	N	650	-0-	-187	-0-	650 2	N	-0-		-0-
02	784	N	596	-0-	-188	-0-	596 2	N	-0-		-0-

SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 208253		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824			
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	406 1	1656 2	N	-0-	-0-
10	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	446 1	1782 2	N	-0-	-0-
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	434 1	1894 2	N	-0-	-0-
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	429 1	1820 2	N	-0-	-0-
01	2232	N	1620	-0-	-612	-0-	312 1	1308 2	N	-0-	-0-
02	2184	N	1803	-0-	-381	-0-	393 1	1410 2	N	-0-	-0-

SNAVELY		WELL #: 1		RRCID -> 208273		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001			
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3550 2	25 9	N	23	84
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		N	-0-	16
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		N	-0-	16
12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-	16
01	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-	16
*02	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-	16

SNAVELY		WELL #: 2		RRCID -> 208628		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980			
09	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	2290 2		N	-0-	5
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N	-0-	5
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-	5
12	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2310 2		N	-0-	5
01	2480	N	2229	-0-	-251	-0-	2229 2		N	-0-	5
02	2184	N	1989	-0-	-195	-0-	1989 2		N	-0-	5

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 208688		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948			
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-	-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-	-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-	-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-	-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-	-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210 2		N	-0-	-0-

ZAPATA HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 208833		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068			
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-	4
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-	4
11	900	N	807	-0-	-93	-0-	807 2		N	-0-	4
12	961	N	796	-0-	-165	-0-	796 2		N	-0-	4
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	782 2		N	-0-	4
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	703 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-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SINGER-ANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 209791		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212				
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	AMT	CODE	BALANCE
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226				
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2		N	-0-		-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-		-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972				
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		9
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		9
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-		9
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	2	12	9	N	11	20
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		20
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	11 6	9

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211115		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813				
09	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	1097	2		N	-0-		-0-
10	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2		N	-0-		-0-
11	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2		N	-0-		-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-		-0-
01	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2		N	-0-		-0-
02	1064 N	865	-0-	-199	-0-	865	2		N	-0-		-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 4		RRCID -> 211414		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866				
09	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2		N	-0-		4
10	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2		N	-0-		4
11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2		N	-0-		4
12	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-		4
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		N	-0-		4
02	2996 X	2977	-0-	-19	-0-	2977	2		N	-0-		4

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186				
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-		-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-

VARAL RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 212741		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254				
09	2460 N	2220	-0-	-240	-0-	2220	2		Y	-0-		-0-
10	2356 N	1840	-0-	-516	-0-	1840	2		Y	-0-		-0-
11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		Y	-0-		-0-
12	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		Y	-0-		-0-
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		Y	-0-		-0-
02	2380 N	2190	-0-	-190	-0-	2190	2		Y	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 212803	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 10600	- 10708	
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	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-		5
10	682 N	523	-0-	-159	-0-	523 2	N	-0-	3 1	2
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-		2
12	992 N	849	-0-	-143	-0-	849 2	N	-0-		2
01	3100 N	11218	-0-	8118	-0-	8118 2	N	-0-		2
*02	2800 N	1083	-0-	-1717	-0-	6401 2	N	-0-		2

DE DIOS, JUAN		WELL #:		3	RRCID -> 212806	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8466	- 9950	
09	4020 X	3770	-0-	-250	-0-	3770 2	N	-0-		1
10	4123 X	3739	-0-	-384	-0-	3739 2	N	-0-		1
11	3930 X	3476	-0-	-454	-0-	3476 2	N	-0-		1
12	3968 X	3483	-0-	-485	-0-	3483 2	N	-0-		1
01	3968 X	3375	-0-	-593	-0-	3375 2	N	-0-		1
02	3528 X	2878	-0-	-650	-0-	2878 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	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 2	N	-0-		4
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		4
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2	N	-0-		4
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2	N	-0-		4
01	341 N	171	-0-	-170	-0-	171 2	N	-0-		4
02	308 N	213	-0-	-95	-0-	213 2	N	-0-		4

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 213500	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 11080	PERF. 8455	- 9898	
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-		5
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-		5
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-		5
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-		5
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-		5
02	1176 N	1130	-0-	-46	-0-	1130 2	N	-0-		5

DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 213592	COMPL. DATE 04/05/2005	TOTAL DEPTH 13940	PERF. 13236	- 13259	
09	360 N	101	-0-	-259	-0-	9 1	92 2	N	-0-	-0-
10	341 N	81	-0-	-260	-0-	7 1	74 2	N	-0-	-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	17 1	193 2	N	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 2	N	-0-	-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	37 1	410 2	N	-0-	-0-
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	40 1	469 2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID -> 213612	COMPL. DATE 06/07/2005	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9294	- 9841	
09	3420 X	2952	-0-	-468	-0-	367 1	2585 2	N	-0-	-0-
10	3534 X	3194	-0-	-340	-0-	388 1	2806 2	N	-0-	-0-
11	3600 X	2919	-0-	-681	-0-	391 1	2528 2	N	-0-	-0-
12	3720 X	3415	-0-	-305	-0-	410 1	3005 2	N	-0-	-0-
01	3720 X	3477	-0-	-243	-0-	422 1	3055 2	N	-0-	-0-
02	2884 X	2766	-0-	-118	-0-	389 1	2377 2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VELENO		WELL #:		7	RRCID ->	213649	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9063 - 10645
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		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	232 1	947 2	N	-0-		-0-
10		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	218 1	871 2	N	-0-		-0-
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	207 1	903 2	N	-0-		-0-
12		1116 N	1069	-0-	-47	-0-	204 1	865 2	N	-0-		-0-
01		1085 N	1014	-0-	-71	-0-	195 1	819 2	N	-0-		-0-
02		1008 N	891	-0-	-117	-0-	194 1	697 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	213681	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7866 - 9506
09		450 N	440	-0-	-10	-0-	440 2		N	-0-		-0-
10		527 N	447	-0-	-80	-0-	447 2		N	-0-		-0-
11		480 N	383	-0-	-97	-0-	383 2		N	-0-		-0-
12		465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2		N	-0-		-0-
01		434 N	372	-0-	-62	-0-	372 2		N	-0-		-0-
02		364 N	272	-0-	-92	-0-	272 2		N	-0-		-0-

RMT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	214090	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9149 - 10352
09		4320 X	4281	-0-	-39	-0-	4281 2		N	-0-		-0-
10		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2		N	-0-		-0-
11		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 2		N	-0-		-0-
12		4433 X	4369	-0-	-64	-0-	4369 2		N	-0-		-0-
01		4650 X	4448	-0-	-202	-0-	4448 2		N	-0-		-0-
02		4312 X	3921	-0-	-391	-0-	3921 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		2520 N	2471	-0-	-49	-0-	2471 2		N	-0-		-0-
10		2604 N	2537	-0-	-67	-0-	2537 2		N	-0-		-0-
11		2520 N	2431	-0-	-89	-0-	2431 2		N	-0-		-0-
12		2542 N	2437	-0-	-105	-0-	2437 2		N	-0-		-0-
01		2542 N	2345	-0-	-197	-0-	2345 2		N	-0-		-0-
02		2268 N	1790	-0-	-478	-0-	1790 2		N	-0-		-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	214196	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10304 - 10338
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DERLY RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	214699	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	7739 - 8235
09		450 N	430	-0-	-20	-0-	430 2		N	-0-		-0-
10		465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2		N	-0-		-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		-0-
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
02		420 N	405	-0-	-15	-0-	405 2		N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	214730	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8931 - 10258
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-		-0-
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-		-0-
11		1530 N	1326	-0-	-204	-0-	1326 2		N	-0-		-0-
12		1519 N	1360	-0-	-159	-0-	1360 2		N	-0-		-0-
01		1488 N	1230	-0-	-258	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
02		1232 N	1073	-0-	-159	-0-	1073 2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215015		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430			
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	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	240	1	1690	2	N	-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	204	1	1480	2	N	-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	221	1	1428	2	N	-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	228	1	1671	2	N	-0-
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	208	1	1507	2	N	-0-
*02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	267	1	1629	2	N	-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 215820		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118			
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	22
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		17	1	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						5
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2				5
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						5
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				5	6	-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-					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-

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-
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-

VOLPE, ADAN		WELL #: 1		RRCID -> 216057		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526			
09	1470 N	1092	-0-	-378	-0-	1092	2			Y	-0-
10	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			Y	-0-
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-
02	1568 N	1532	-0-	-36	-0-	1532	2			Y	-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216297		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077			
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-
10	2077 N	1887	-0-	-190	-0-	1887	2			N	-0-
11	2010 N	1840	-0-	-170	-0-	1840	2			N	-0-
12	2139 N	1968	-0-	-171	-0-	1968	2			N	-0-
01	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2			N	-0-
*02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216331		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144			
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	83	1	587	2	N	-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	105	1	758	2	N	-0-
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	133	1	861	2	N	-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	121	1	884	2	N	-0-
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	128	1	925	2	N	-0-
*02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	132	1	808	2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RMT		WELL #:		9	RRCID ->	216334	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8314 - 9414
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		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-		-0-
10		1829 N	1764	-0-	-65	-0-	1764 2		N	-0-		-0-
11		1770 N	1437	-0-	-333	-0-	1437 2		N	-0-		-0-
12		1922 N	1437	-0-	-485	-0-	1437 2		N	-0-		-0-
01		1767 N	1187	-0-	-580	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
02		1344 N	1114	-0-	-230	-0-	1114 2		N	-0-		-0-

VASQUEZ ROMERO J		WELL #:		2	RRCID ->	216718	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	8840 - 10228
09		1200 N	1110	-0-	-90	-0-	1110 2		N	-0-		8
10		1271 N	670	-0-	-601	-0-	670 2		N	-0-	6 1	2
11		1200 N	342	-0-	-858	-0-	342 2		N	-0-		2
12		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-		2
01		3100 N	10222	-0-	7122	7122	10222 2		N	-0-		2
*02		2800 N	1088	-0-	-1712	5410	1088 2		N	-0-		2

VIELMANN		WELL #:		3	RRCID ->	216788	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7402 - 9417
09		120 N	74	-0-	-46	-0-	17 1	57 2	N	-0-		2
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		2
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	16 1	52 2	N	-0-		2
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	28 1	91 2	N	-0-		2
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	11 1	36 2	N	2		4
*02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 9					
							18 1	51 2	N	-0-		4

RAMON		WELL #:		2	RRCID ->	216943	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7605 - 8006
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-		14
10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-		14
11		1170 N	1058	-0-	-112	-0-	1058 2		N	-0-		14
12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-		14
01		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-		14
*02		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-		14

RAMON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	216944	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6328 - 6360
09		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2		N	-0-		273
10		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4202 2	18 9	N	16	166 1	123
11		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4208 2	94 9	N	85		208
12		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4311 2	4 9	N	4	124 1	88
01		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4108 2	8 9	N	7		95
*02		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3714 2	62 9	N	56		151

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	216947	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	8990 - 10610
09		2790 X	2403	-0-	-387	-0-	2403 2		N	-0-		-0-
10		2883 X	2206	-0-	-677	-0-	2206 2		N	-0-		-0-
11		2790 X	2389	-0-	-401	-0-	2389 2		N	-0-		-0-
12		2883 X	2109	-0-	-774	-0-	2109 2		N	-0-		-0-
01		2697 X	1874	-0-	-823	-0-	1874 2		N	-0-		-0-
02		2240 X	1720	-0-	-520	-0-	1720 2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 216948		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326			
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	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-		31
10	3100 N	4801	-0-	1701	1701	4801	2		N	-0-		31
11	3000 N	4335	-0-	1335	3036	4335	2		N	-0-		31
12	3100 N	5434	-0-	2334	5370	5434	2		N	-0-		31
01	9484 X	4114	-0-	-5370	-0-	4114	2		N	-0-		31
*02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-		31

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216949		COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596			
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	307	1	2165	2	N	-0-	1
10	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	306	1	2212	2	N	-0-	1
11	2550 N	2449	-0-	-101	-0-	328	1	2121	2	N	-0-	1
12	2542 N	2533	-0-	-9	-0-	304	1	2229	2	N	-0-	1
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	314	1	2269	2	N	-0-	1
02	2296 N	2273	-0-	-23	-0-	320	1	1953	2	N	-0-	1

SINGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218223		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622			
09	7860 X	6005	-0-	-1855	-0-	1182	1	4823	2	N	-0-	-0-
10	8184 X	6095	-0-	-2089	-0-	1221	1	4874	2	N	-0-	-0-
11	7920 X	6936	-0-	-984	-0-	1294	1	5642	2	N	-0-	-0-
12	8184 X	5620	-0-	-2564	-0-	1073	1	4547	2	N	-0-	-0-
01	7440 X	7053	-0-	-387	-0-	1356	1	5697	2	N	-0-	-0-
02	6468 X	6134	-0-	-334	-0-	1336	1	4798	2	N	-0-	-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 1		RRCID -> 218285		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502			
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-		-0-
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		N	-0-		-0-
11	3870 X	3398	-0-	-472	-0-	3398	2		N	-0-		-0-
12	3999 X	3536	-0-	-463	-0-	3536	2		N	-0-		-0-
01	3999 X	2999	-0-	-1000	-0-	2999	2		N	-0-		-0-
02	3500 X	2645	-0-	-855	-0-	2645	2		N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 219679		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256			
09	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2		N	-0-		-0-
10	3813 X	3751	-0-	-62	-0-	3751	2		N	-0-		-0-
11	3870 X	3676	-0-	-194	-0-	3676	2		N	-0-		-0-
12	3999 X	3407	-0-	-592	-0-	3407	2		N	-0-		-0-
01	3999 X	3527	-0-	-472	-0-	3527	2		N	-0-		-0-
02	3584 X	3136	-0-	-448	-0-	3136	2		N	-0-		-0-

VOLPE, ADAN		WELL #: 2		RRCID -> 220755		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590			
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2		Y	-0-		-0-
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2		Y	-0-		-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-		-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-		-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-		-0-
02	588 N	529	-0-	-59	-0-	529	2		Y	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 220941		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340			
09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2		N	-0-		-0-
10	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2		N	-0-		-0-
11	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2		N	-0-		-0-
12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-		-0-
01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-		-0-
*02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GONZALEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221240		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972		
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	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142 2		N	-0-	20
10	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170 2		N	-0-	20
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-	20
12	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1076 2		N	-0-	20
01	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1149 2	26 9	N	24	44
02	1036 N	882	-0-	-154	-0-	856 2	26 9	N	24	68

HORACIO GONZALEZ		WELL #: 4		RRCID -> 221481		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963		
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-	-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-	-0-
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2		N	-0-	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147 2		N	-0-	-0-

CUELLAR GU		WELL #: 2		RRCID -> 221490		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917		
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34 2		N	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2		N	-0-	-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221536		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694		
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	90 1	634 2	N	-0-	-0-
10	775 N	673	-0-	-102	-0-	82 1	591 2	N	-0-	-0-
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	116 1	751 2	N	-0-	-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	101 1	743 2	N	-0-	-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	89 1	644 2	N	-0-	-0-
02	812 N	666	-0-	-146	-0-	94 1	572 2	N	-0-	-0-

ALEJO BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 221624		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	120 N	63	-0-	-57	-0-	6 1	57 2	N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15 1	153 2	N	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	N	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 2	N	-0-	-0-
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	9 1	76 2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364		
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-	-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-	-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-	-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-	-0-
01	1333 N	942	-0-	-391	-0-	942 2		N	-0-	-0-
02	980 N	834	-0-	-146	-0-	834 2		N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GONZALEZ, HORACIO		WELL #:		5	RRCID ->	221767	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8382 - 9063				
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	210	N	167	-0-	-43	-0-		167	2	N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-		185	2	N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-		208	2	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-		173	2	N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-		215	2	N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-		177	2	N	-0-					-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	142	N	142	-0-	-0-	-0-		28	1	114	2	N	-0-			6
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-		28	1	114	2	N	-0-			6
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-		33	1	146	2	N	-0-			6
12	155	N	131	-0-	-24	-0-		25	1	106	2	N	-0-			6
01	155	N	126	-0-	-29	-0-		24	1	102	2	N	-0-			6
02	168	N	105	-0-	-63	-0-		23	1	82	2	N	-0-			6

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222383	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	9021 - 11248				
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-		193	1	788	2	N	-0-			3
10	1023	N	944	-0-	-79	-0-		189	1	755	2	N	-0-			3
11	990	N	965	-0-	-25	-0-		180	1	785	2	N	-0-			3
12	1023	N	922	-0-	-101	-0-		176	1	746	2	N	-0-			3
01	930	N	904	-0-	-26	-0-		174	1	730	2	N	-0-			3
02	896	N	805	-0-	-91	-0-		175	1	630	2	N	-0-			3

GUERRA-SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	222525	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8680 - 9082				
09	3000	N	3077	-0-	77	77		3077	2			N	-0-			-0-
10	2709	N	2632	-0-	-77	-0-		2632	2			N	-0-			-0-
11	2430	N	2342	-0-	-88	-0-		2342	2			N	-0-			-0-
12	2511	X	2423	-0-	-88	-0-		2423	2			N	-0-			-0-
01	2511	X	2474	-0-	-37	-0-		2474	2			N	-0-			-0-
02	2268	X	2164	-0-	-104	-0-		2164	2			N	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		2	RRCID ->	222647	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	8946 - 9728				
09	5970	X	5766	-0-	-204	-0-		717	1	5049	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	5911	-0-	-258	-0-		717	1	5194	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	4420	-0-	-980	-0-		593	1	3827	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	5802	-0-	-150	-0-		697	1	5105	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5880	-0-	-72	-0-		714	1	5166	2	N	-0-			-0-
02	5376	X	4607	-0-	-769	-0-		649	1	3958	2	N	-0-			-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		1890 N	1750	-0-	-140	-0-	395	1	1355	2	N	-0-				2
10		1798 N	1775	-0-	-23	-0-	384	1	1391	2	N	-0-				2
11		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	375	1	1195	2	N	-0-				2
12		1798 N	1591	-0-	-207	-0-	374	1	1217	2	N	-0-				2
01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	462	1	1508	2	N	2				4
							2	9								
*02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	452	1	1302	2	N	-0-				4

 RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

09		390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-				-0-
10		403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2			Y	-0-				-0-
11		330 N	243	-0-	-87	-0-	243	2			Y	-0-				-0-
12		403 N	230	-0-	-173	-0-	230	2			Y	-0-				-0-
01		341 N	170	-0-	-171	-0-	170	2			Y	-0-				-0-
*02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-				-0-

 SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

09		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	283	1	2684	2	N	-0-				5
10		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	293	1	2001	2	N	-0-				5
11		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	275	1	2806	2	N	-0-				5
12		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	310	1	2995	2	N	-0-				5
01		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	307	1	2886	2	N	-0-				5
*02		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	305	1	2529	2	N	-0-				5

 VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-				-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-				-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
02		84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-				-0-

 SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

09		480 N	456	-0-	-24	-0-	44	1	412	2	N	-0-				-0-
10		496 N	390	-0-	-106	-0-	50	1	340	2	N	-0-				-0-
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	49	1	498	2	N	-0-				-0-
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	46	1	441	2	N	-0-				-0-
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	N	-0-				-0-
02		504 N	429	-0-	-75	-0-	46	1	383	2	N	-0-				-0-

 VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

09		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	234	1	2215	2	N	-0-				-0-
10		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	251	1	1708	2	N	-0-				-0-
11		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	240	1	2447	2	N	-0-				-0-
12		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	241	1	2330	2	N	-0-				-0-
01		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	243	1	2284	2	N	-0-				-0-
*02		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	240	1	1988	2	N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VASQUEZ, DELIA		WELL #:		4	RRCID ->	223372	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10010 - 10072				
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	240	N	202	-0-	-38	-0-		19	1	183	2	N	-0-		-0-
10	248	N	194	-0-	-54	-0-		25	1	169	2	N	-0-		-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-		23	1	237	2	N	-0-		-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-		21	1	209	2	N	-0-		-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-		21	1	194	2	N	-0-		-0-
02	252	N	190	-0-	-62	-0-		20	1	170	2	N	-0-		-0-

J. VELA CUELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	223495	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	8802 - 9435			
09	4560	X	4033	-0-	-527	-0-		794	1	3239	2	N	-0-		-0-
10	4712	X	3887	-0-	-825	-0-		779	1	3108	2	N	-0-		-0-
11	4560	X	4057	-0-	-503	-0-		757	1	3300	2	N	-0-		-0-
12	4402	X	4001	-0-	-401	-0-		764	1	3237	2	N	-0-		-0-
01	4247	X	3971	-0-	-276	-0-		764	1	3207	2	N	-0-		-0-
02	3780	X	3203	-0-	-577	-0-		698	1	2505	2	N	-0-		-0-

RMT		WELL #:		10	RRCID ->	223883	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8943 - 10542			
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-		4679	2			N	-0-		-0-
10	4774	X	4462	-0-	-312	-0-		4462	2			N	-0-		-0-
11	4680	X	4463	-0-	-217	-0-		4463	2			N	-0-		-0-
12	4836	X	4460	-0-	-376	-0-		4460	2			N	-0-		-0-
01	4836	X	4102	-0-	-734	-0-		4102	2			N	-0-		-0-
02	4368	X	4040	-0-	-328	-0-		4040	2			N	-0-		-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		7	RRCID ->	224079	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	11235	PERF.	8896 - 10374			
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		299	1	1219	2	N	-0-		4
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-		285	1	1136	2	N	-0-		4
11	1500	N	1240	-0-	-260	-0-		231	1	1009	2	N	-0-		4
12	1550	N	1336	-0-	-214	-0-		255	1	1081	2	N	-0-		4
01	1426	N	1161	-0-	-265	-0-		223	1	938	2	N	-0-		4
02	1148	N	490	-0-	-658	-0-		107	1	383	2	N	-0-		4

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		3	RRCID ->	224609	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11056 - 11108			
09	600	N	538	-0-	-62	-0-		26	1	512	2	N	-0-		-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-		29	1	576	2	N	-0-		-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-		29	1	558	2	N	-0-		-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-		27	1	567	2	N	-0-		-0-
01	620	N	550	-0-	-70	-0-		23	1	527	2	N	-0-		-0-
02	560	N	483	-0-	-77	-0-		23	1	460	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	ALLOW 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	232 N	232	-0-	-0-	-0-	52	1	180	2	N	-0-			3
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	59	1	215	2	N	-0-			3
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	119	1	377	2	N	-0-			3
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	115	1	373	2	N	-0-			3
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	117	1	382	2	N	2			5
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	110	1	315	2	N	-0-			5

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	52	1	495	2	N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	56	1	379	2	N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	N	-0-			-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	N	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	48	1	452	2	N	-0-			-0-
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	48	1	401	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

09	6780 X	6320	-0-	-460	-0-	1244	1	5076	2	N	-0-			-0-
10	6634 X	6118	-0-	-516	-0-	1226	1	4892	2	N	-0-			-0-
11	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	1318	1	5747	2	N	-0-			-0-
12	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	1517	1	6429	2	N	-0-			-0-
01	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	1365	1	5734	2	N	-0-			-0-
02	6580 X	6073	-0-	-507	-0-	1323	1	4750	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

09	1410 N	925	-0-	-485	-0-	182	1	743	2	N	-0-			4
10	1457 N	251	-0-	-1206	-0-	50	1	201	2	N	-0-			4
11	1410 N	315	-0-	-1095	-0-	59	1	256	2	N	-0-			4
12	961 N	270	-0-	-691	-0-	52	1	218	2	N	-0-			4
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	70	1	295	2	N	-0-			4
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	84	1	303	2	N	-0-			4

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

09	390 N	180	-0-	-210	-0-	17	1	163	2	N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	N	-0-			-0-
11	360 N	173	-0-	-187	-0-	15	1	158	2	N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	15	1	147	2	N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	-0-			-0-
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	13	1	112	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

09	4080 X	3883	-0-	-197	-0-	243	1	3640	2	N	-0-			-0-
10	4216 X	4033	-0-	-183	-0-	256	1	3777	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	3681	-0-	-399	-0-	240	1	3441	2	N	-0-			-0-
12	4092 X	3825	-0-	-267	-0-	250	1	3575	2	N	-0-			-0-
01	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	265	1	3810	2	N	-0-			-0-
*02	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	266	1	3776	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118			
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	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		30
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		30
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-		30
12	713 N	473	-0-	-240	-0-	473	2	N	-0-		30
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2	N	-0-		30
02	616 N	495	-0-	-121	-0-	495	2	N	-0-		30

BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962			
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2	N	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-
01	310 N	161	-0-	-149	-0-	161	2	N	-0-		-0-
02	280 N	104	-0-	-176	-0-	104	2	N	-0-		-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750			
09	1560 N	1440	-0-	-120	-0-	1440	2	N	-0-		-0-
10	1581 N	1185	-0-	-396	-0-	1185	2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1599	-0-	-231	-0-	1599	2	N	-0-		-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-		-0-
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-		-0-
02	1484 N	1146	-0-	-338	-0-	1146	2	N	-0-		-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595			
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	Y	-0-		-0-
10	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2	Y	-0-		-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	Y	-0-		-0-
12	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	2	Y	-0-		-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	Y	-0-		-0-
*02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	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	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-		-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-		-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-		-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-
02	476 N	416	-0-	-60	-0-	416	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	391 N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	354	2	N	-0-
10	403 N	241	-0-	-162	-0-	31	1	210	2	N	-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	436	2	N	-0-
12	403 N	152	-0-	-251	-0-	14	1	138	2	N	-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	N	-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	37	1	307	2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 227944		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142									
M	O	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-	
ZAPATA TOWNSITE										WELL #: 3		RRCID -> 228391		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800	
09	4560 X	4550	-0-	-10	-0-	566	1	3984	2	N	-0-					-0-	
10	4712 X	4238	-0-	-474	-0-	514	1	3724	2	N	-0-					-0-	
11	4440 X	3696	-0-	-744	-0-	496	1	3200	2	N	-0-					-0-	
12	4712 X	4181	-0-	-531	-0-	502	1	3679	2	N	-0-					-0-	
01	4712 X	3959	-0-	-753	-0-	481	1	3478	2	N	-0-					-0-	
02	4256 X	3450	-0-	-806	-0-	486	1	2964	2	N	-0-					-0-	
VASQUEZ, ROMEO J.										WELL #: 9		RRCID -> 228758		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138	
09	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	541	1	2209	2	N	-0-					12	
10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	556	1	2219	2	N	-0-					12	
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	543	1	2366	2	N	-0-					12	
12	2852 X	2832	-0-	-20	-0-	541	1	2291	2	N	-0-					12	
01	2852 X	2818	-0-	-34	-0-	542	1	2276	2	N	-0-					12	
*02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	638	1	2292	2	N	-0-					12	
ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 229890		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774	
09	1680 N	1514	-0-	-166	-0-	188	1	1326	2	N	-0-					-0-	
10	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	186	1	1347	2	N	-0-					-0-	
11	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	221	1	1426	2	N	-0-					-0-	
12	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	180	1	1318	2	N	-0-					-0-	
01	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	171	1	1240	2	N	-0-					-0-	
02	1540 N	1409	-0-	-131	-0-	198	1	1211	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	690 N	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-					-0-	
10	682 N	263	-0-	-419	-0-	263	2			N	-0-					-0-	
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-	
12	620 N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-					-0-	
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-	
02	784 N	384	-0-	-400	-0-	384	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	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-	
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-	
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-	
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-	
01	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1381	2			N	-0-					-0-	
02	1372 N	1231	-0-	-141	-0-	1231	2			N	-0-					-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230337	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7852 - 10588			
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	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			114
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	3 1		111
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			111
12	713 N	604	-0-	-109	-0-	-0-	604	2			N	-0-			111
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			111
*02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			111

DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		10	RRCID ->	231004	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	8940 - 10080			
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	1018	2	N	-0-			-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	1042	2	N	-0-			-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	1155	2	N	-0-			-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	1088	2	N	-0-			-0-
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1007	2	N	-0-			-0-
*02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	948	2	N	-0-			-0-

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	231012	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	8176 - 10342			
09	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	2578	2	51	9	N	46			121
10	2728 N	2368	-0-	-360	-0-	-0-	2368	2			N	-0-	101 1		20
11	2760 N	2192	-0-	-568	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			20
12	2728 N	2073	-0-	-655	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			20
01	2356 N	1993	-0-	-363	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			20
*02	2044 N	1663	-0-	-381	-0-	-0-	1663	2			N	-0-	6 6		14

GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	231255	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	10466 - 11726			
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	335	2	N	-0-			-0-
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	-0-	27	1	233	2	N	-0-			-0-
11	300 N	150	-0-	-150	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-			-0-
12	310 N	188	-0-	-122	-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-			-0-
01	248 N	83	-0-	-165	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	232413	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	8930 - 9120			
09	1770 N	1585	-0-	-185	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			25
10	1798 N	1166	-0-	-632	-0-	-0-	1166	2			N	-0-	7 1		18
11	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			18
12	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			18
01	3100 N	13208	-0-	10108	-0-	10108	13208	2			N	-0-			18
*02	2800 N	1125	-0-	-1675	-0-	-0-	8433	1125	2		N	-0-			18

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	232941	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9754 - 9784			
09	600 N	464	-0-	-136	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
10	496 N	454	-0-	-42	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
11	510 N	438	-0-	-72	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-

LAS AVISPAS		WELL #:		3	RRCID ->	233175	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9710 - 9730			
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
12	961 N	912	-0-	-49	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
*02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 11		RRCID -> 233184		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034			
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-	20	
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	

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234480		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474			
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-	-0-	
10	1798 N	1668	-0-	-130	-0-	1668	2	N	-0-	-0-	
11	1740 N	1548	-0-	-192	-0-	1548	2	N	-0-	-0-	
12	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	1661	2	N	-0-	-0-	
01	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1606	2	N	-0-	-0-	
02	1456 N	1421	-0-	-35	-0-	1421	2	N	-0-	-0-	

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 234836		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184			
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-	33	
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-	26	
11	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-	26	
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-	26	
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-	26	
*02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	N	-0-	26	

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-			N	-0-	4	
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	

SALINAS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235325		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880			
09	3750 X	3647	-0-	-103	-0-	3647	2	Y	-0-	-0-	
10	3813 X	2682	-0-	-1131	-0-	2682	2	Y	-0-	-0-	
11	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2	Y	-0-	-0-	
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2	Y	-0-	-0-	
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2	Y	-0-	-0-	
02	3528 X	3151	-0-	-377	-0-	3151	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-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 236364		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 236530		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633				
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		2790 X	2715	-0-	-75	-0-	170 1	2545 2	Y	-0-		-0-
10		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	183 1	2695 2	Y	-0-		-0-
11		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	181 1	2595 2	Y	-0-		-0-
12		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	185 1	2650 2	Y	-0-		-0-
01		2852 N	2584	-0-	-268	-0-	168 1	2416 2	Y	-0-		-0-
02		2576 N	2276	-0-	-300	-0-	149 1	2127 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		810 N	612	-0-	-198	-0-	612 2		N	-0-		9
10		837 N	715	-0-	-122	-0-	715 2		N	-0-	7 1	2
11		810 N	749	-0-	-61	-0-	749 2		N	-0-		2
12		620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2		N	-0-		2
01		3100 N	3274	-0-	174	-0-	3274 2		N	-0-		2
02		700 N	419	-0-	-281	-0-	419 2		N	-0-		2

GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540				
09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	233 1	1937 2	N	-0-		-0-
10		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	251 1	2136 2	N	-0-		-0-
11		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	254 1	2056 2	N	-0-		-0-
12		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	237 1	1976 2	N	-0-		-0-
01		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	238 1	1979 2	N	-0-		-0-
*02		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	240 1	1693 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		422 N	422	-0-	-0-	-0-	40 1	382 2	N	-0-		23
10		403 N	390	-0-	-13	-0-	50 1	340 2	N	-0-		23
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	47 1	479 2	N	-0-		23
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	47 1	458 2	N	-0-		23
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	40 1	378 2	N	-0-		23
02		364 N	316	-0-	-48	-0-	34 1	282 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		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		14
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	3 1	11
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		11
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		11
01		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-		11
*02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		11

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SALINAS G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	239664	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9954 - 10024	
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	AMT CODE	BALANCE
09		5220 X	4996	-0-	-224	-0-	4996 2		Y	-0-			-0-
10		5487 X	4096	-0-	-1391	-0-	4096 2		Y	-0-			-0-
11		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703 2		Y	-0-			-0-
12		5487 X	5429	-0-	-58	-0-	5429 2		Y	-0-			-0-
01		5425 X	5236	-0-	-189	-0-	5236 2		Y	-0-			-0-
02		5208 X	4792	-0-	-416	-0-	4792 2		Y	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	239681	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	9900 - 11170	
09		7590 X	7219	-0-	-371	-0-	7219 2		N	-0-			4
10		7719 X	7579	-0-	-140	-0-	7579 2		N	-0-			4
11		7470 X	7178	-0-	-292	-0-	7178 2		N	-0-			4
12		7564 X	7216	-0-	-348	-0-	7216 2		N	-0-			4
01		7564 X	6992	-0-	-572	-0-	6992 2		N	-0-			4
02		6832 X	6121	-0-	-711	-0-	6121 2		N	-0-			4

SALINAS G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	240240	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9842 - 9900	
09		3810 X	3342	-0-	-468	-0-	3342 2		Y	-0-			-0-
10		3844 X	2569	-0-	-1275	-0-	2569 2		Y	-0-			-0-
11		3540 X	3417	-0-	-123	-0-	3417 2		Y	-0-			-0-
12		3658 X	3550	-0-	-108	-0-	3550 2		Y	-0-			-0-
01		3627 X	3558	-0-	-69	-0-	3558 2		Y	-0-			-0-
02		3192 X	3058	-0-	-134	-0-	3058 2		Y	-0-			-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		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2		Y	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		8	RRCID ->	241724	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8882 - 11180	
09		1650 N	1536	-0-	-114	-0-	1536 2		N	-0-			8
10		1674 N	1249	-0-	-425	-0-	1249 2		N	-0-	7 1		1
11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-			1
12		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-			1
01		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-			1
02		1988 N	1606	-0-	-382	-0-	1606 2		N	-0-			1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		4	RRCID ->	242019	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10297 - 10651	
09		3030 X	2977	-0-	-53	-0-	2965 2	12 9	Y	11			23
10		3348 X	3153	-0-	-195	-0-	3149 2	4 9	Y	4			27
11		3240 X	2943	-0-	-297	-0-	2939 2	4 9	Y	4	21 1		10
12		3348 X	3047	-0-	-301	-0-	3036 2	11 9	Y	10			20
01		3162 X	2937	-0-	-225	-0-	2933 2	4 9	Y	4			24
02		2856 X	2638	-0-	-218	-0-	2632 2	6 9	Y	5			29

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 242040		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100		
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	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133 2	N	-0-	-0-	
10	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176 2	N	-0-	-0-	
11	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516 2	N	-0-	-0-	
12	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6763 2	N	-0-	-0-	
01	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896 2	N	-0-	-0-	
*02	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776 2	N	-0-	-0-	

SINGER B		WELL #: 5		RRCID -> 242570		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192		
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	23 1	215 2	N	-0-	
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	48 1	329 2	N	-0-	
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	49 1	505 2	N	-0-	
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	54 1	527 2	N	-0-	
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	49 1	460 2	N	-0-	
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	48 1	399 2	N	-0-	

SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 242842		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114		
09	2640 X	2265	-0-	-375	-0-	2265 2	N	-0-	5	
10	2728 X	2355	-0-	-373	-0-	2355 2	N	-0-	5	
11	2640 X	2233	-0-	-407	-0-	2233 2	N	-0-	5	
12	2418 X	2254	-0-	-164	-0-	2254 2	N	-0-	5	
01	2387 X	2183	-0-	-204	-0-	2183 2	N	-0-	5	
02	2128 X	1913	-0-	-215	-0-	1913 2	N	-0-	5	

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243083		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116		
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-	-0-	
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-	-0-	
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-	-0-	
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-	-0-	
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-	-0-	
02	588 N	498	-0-	-90	-0-	498 2	N	-0-	-0-	

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190		
09	8850 X	8571	-0-	-279	-0-	819 1	7752 2	N	-0-	
10	9145 X	7287	-0-	-1858	-0-	932 1	6355 2	N	-0-	
11	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	864 1	8817 2	N	-0-	
12	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	854 1	8258 2	N	-0-	
01	8990 X	8840	-0-	-150	-0-	849 1	7991 2	N	-0-	
02	8596 X	7982	-0-	-614	-0-	858 1	7124 2	N	-0-	

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226		
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-	8	
10	744 N	658	-0-	-86	-0-	658 2	N	-0-	1	
11	1440 N	926	-0-	-514	-0-	926 2	N	-0-	1	
12	1178 N	822	-0-	-356	-0-	822 2	N	-0-	1	
01	3100 N	9030	-0-	5930	5930	9030 2	N	-0-	1	
*02	2800 N	848	-0-	-1952	-0-	3978	848 2	N	-0-	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536		
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2193 2	9 9	Y	8	
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2204 2	3 9	Y	3	
11	2040 N	1977	-0-	-63	-0-	1974 2	3 9	Y	3	
12	2263 N	2034	-0-	-229	-0-	2026 2	8 9	Y	7	
01	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2145 2	3 9	Y	3	
*02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1976 2	4 9	Y	4	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	244694	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	7180 - 9984	
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	2280 N	2150	-0-	-130	-0-	205 1	1945 2	N	N	-0-			125
10	2294 N	1285	-0-	-1009	-0-	164 1	1121 2	N	N	-0-	103 1		22
11	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	255 1	2608 2	N	N	-0-			22
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	220 1	2126 2	N	N	-0-			22
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	218 1	2047 2	N	N	-0-			22
02	2632 N	2005	-0-	-627	-0-	216 1	1789 2	N	N	-0-			22

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	245863	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	11211	PERF.	8822 - 9750	
09	930 N	783	-0-	-147	-0-	783 2		N	N	-0-			8
10	1023 N	724	-0-	-299	-0-	724 2		N	N	-0-	7 1		1
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	N	-0-			1
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	N	-0-			1
01	3100 N	9374	-0-	6274	6274	9374 2		N	N	-0-			1
*02	2800 N	1088	-0-	-1712	4562	1088 2		N	N	-0-			1

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #:		1	RRCID ->	246023	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11752	PERF.	8166 - 9571	
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2		N	N	-0-			27
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2		N	N	-0-	6 1		21
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	N	-0-			21
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	N	-0-			21
01	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	N	-0-			21
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	N	-0-			21

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	246027	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	11061	PERF.	10158 - 10852	
09	870 N	790	-0-	-80	-0-	790 2		N	N	-0-			14
10	899 N	803	-0-	-96	-0-	803 2		N	N	-0-			14
11	840 N	780	-0-	-60	-0-	780 2		N	N	-0-			14
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	N	-0-			14
01	806 N	739	-0-	-67	-0-	739 2		N	N	-0-			14
02	728 N	680	-0-	-48	-0-	680 2		N	N	-0-			14

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	246029	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9398 - 10916	
09	1110 N	952	-0-	-158	-0-	952 2		N	N	-0-			4
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	N	-0-			4
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	N	-0-			4
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		N	N	-0-			4
01	1891 N	1633	-0-	-258	-0-	1633 2		N	N	-0-			4
02	2016 N	1366	-0-	-650	-0-	1366 2		N	N	-0-			4

VELA-CUELLAR, J.		WELL #:		10	RRCID ->	246210	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	8988 - 10944	
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	126 1	1189 2	N	N	-0-			-0-
10	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	145 1	992 2	N	N	-0-			-0-
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	136 1	1386 2	N	N	-0-			-0-
12	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	111 1	1069 2	N	N	-0-			-0-
01	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	107 1	1012 2	N	N	-0-			-0-
02	1204 N	790	-0-	-414	-0-	85 1	705 2	N	N	-0-			-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		8	RRCID ->	247131	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9836 - 10286	
09	900 N	662	-0-	-238	-0-	63 1	599 2	N	N	-0-			-0-
10	899 N	539	-0-	-360	-0-	69 1	470 2	N	N	-0-			-0-
11	840 N	262	-0-	-578	-0-	23 1	239 2	N	N	-0-			-0-
12	682 N	363	-0-	-319	-0-	34 1	329 2	N	N	-0-			-0-
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	84 1	789 2	N	N	-0-			-0-
*02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	62 1	515 2	N	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GARZA		WELL #:		3	RRCID ->	247229	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11445	PERF. 9456 - 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	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-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	247243	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11418	PERF. 9664 - 9720
09	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	2	N	-0-	2
10	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	2	N	-0-	2
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-	2
12	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2	N	-0-	2
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-	2
02	924	N	679	-0-	-245	-0-	679	2	N	-0-	2

3J ZAPATA RANCHES		WELL #:		1ST	RRCID ->	247380	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10012 - 10052
09	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	2	N	-0-	-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-	-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-	-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-	-0-
02	1064	N	939	-0-	-125	-0-	939	2	N	-0-	-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10043 - 10095
09	2010	N	2000	-0-	-10	-0-	2000	2	Y	-0-	-0-
10	2077	N	1453	-0-	-624	-0-	1453	2	Y	-0-	-0-
11	2040	N	1641	-0-	-399	-0-	1641	2	Y	-0-	-0-
12	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	1913	2	Y	-0-	-0-
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	Y	-0-	-0-
*02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	Y	-0-	-0-

BRAVO G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	248465	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10176 - 10216
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
01	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-	-0-
02	28	X	13	-0-	-15	-0-	13	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	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	250	1	3742	2	N	-0-
10	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	258	1	3806	2	N	-0-
11	4380	X	3764	-0-	-616	-0-	245	1	3519	2	N	-0-
12	4526	X	3824	-0-	-702	-0-	250	1	3574	2	N	-0-
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	281	1	4042	2	N	-0-
02	3724	X	3526	-0-	-198	-0-	232	1	3294	2	N	-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

 VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

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

 VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

09	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	93	1	1384	2	Y	-0-					-0-
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	131	1	1936	2	Y	-0-					-0-
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	141	1	2022	2	Y	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	139	1	1990	2	Y	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	127	1	1833	2	Y	-0-					-0-
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	106	1	1507	2	Y	-0-					-0-

 VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

 VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

09	3660	X	3348	-0-	-312	-0-	210	1	3138	2	N	-0-					32
10	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	218	1	3216	2	N	79	89	1			22
							87	9									
11	3480	X	3158	-0-	-322	-0-	206	1	2952	2	N	-0-					22
12	3596	X	2910	-0-	-686	-0-	190	1	2720	2	N	-0-					22
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	233	1	3350	2	N	-0-					22
*02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	219	1	3103	2	N	-0-					22

 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-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	252513	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	9633 - 9667	
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	4920 X	4783	-0-	-137	-0-	300	1	4483	2	N	-0-	-0-	
10	5084 X	5057	-0-	-27	-0-	321	1	4736	2	N	-0-	-0-	
11	4920 X	4703	-0-	-217	-0-	306	1	4397	2	N	-0-	-0-	
12	4991 X	4879	-0-	-112	-0-	319	1	4560	2	N	-0-	-0-	
01	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	337	1	4853	2	N	-0-	-0-	
*02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	332	1	4711	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-	10				N	-0-		3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-		3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-		3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-		3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-		3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-		3	

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		3	RRCID ->	254146	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9195 - 10065	
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		Y	-0-		-0-	
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		Y	-0-		-0-	
11	1950 N	1853	-0-	-97	-0-	1853	2		Y	-0-		-0-	
12	1984 N	1847	-0-	-137	-0-	1847	2		Y	-0-		-0-	
01	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	1793	2		Y	-0-		-0-	
02	1736 N	1576	-0-	-160	-0-	1576	2		Y	-0-		-0-	

SALINAS G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	254392	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9155 - 9185	
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2		Y	-0-		-0-	
10	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2		Y	-0-		-0-	
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-		-0-	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-		-0-	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-		-0-	
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	89	2		Y	-0-		-0-	

VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	254492	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	9522 - 9749	
09	9450 X	8864	-0-	-586	-0-	556	1	8308	2	Y	-0-	-0-	
10	9362 X	8883	-0-	-479	-0-	563	1	8320	2	Y	-0-	-0-	
11	9060 X	8533	-0-	-527	-0-	555	1	7978	2	Y	-0-	-0-	
12	9362 X	8712	-0-	-650	-0-	569	1	8143	2	Y	-0-	-0-	
01	9331 X	8116	-0-	-1215	-0-	527	1	7589	2	Y	-0-	-0-	
02	8260 X	6354	-0-	-1906	-0-	418	1	5936	2	Y	-0-	-0-	

DON HILARIO "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254645	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8070 - 10294	
09	2490 N	2135	-0-	-355	-0-	194	1	1941	2	N	-0-	10	
10	2325 N	2151	-0-	-174	-0-	215	1	1929	2	N	6	16	
						7	9						
11	2370 N	2145	-0-	-225	-0-	219	1	1922	2	N	4	20	
						4	9						
12	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	227	1	1945	2	N	5	25	
						6	9						
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	222	1	1961	2	N	-0-	7	
*02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	210	1	1870	2	N	7	14	
						8	9						

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 255539		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794				
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	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	689	1	10308	2	Y	-0-	-0-
10	11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	719	1	10624	2	Y	-0-	-0-
11	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	671	1	9629	2	Y	-0-	-0-
12	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	673	1	9619	2	Y	-0-	-0-
01	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	608	1	8751	2	Y	-0-	-0-
*02	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	503	1	7144	2	Y	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689				
09	23940 X	22813	-0-	-1127	-0-	1430	1	21383	2	Y	-0-	-0-
10	24335 X	23493	-0-	-842	-0-	1490	1	22003	2	Y	-0-	-0-
11	23550 X	22720	-0-	-830	-0-	1479	1	21241	2	Y	-0-	-0-
12	24335 X	23216	-0-	-1119	-0-	1517	1	21699	2	Y	-0-	-0-
01	24335 X	21319	-0-	-3016	-0-	1384	1	19935	2	Y	-0-	-0-
02	21280 X	17966	-0-	-3314	-0-	1182	1	16784	2	Y	-0-	-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	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 #: 15		RRCID -> 261691		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126				
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	63	1	947	2	N	-0-	-0-
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	105	1	1553	2	N	-0-	-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	75	1	1081	2	N	-0-	-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	90	1	1283	2	N	-0-	-0-
01	1643 N	1231	-0-	-412	-0-	80	1	1151	2	N	-0-	-0-
*02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	91	1	1296	2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 261878		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802				
09	5070 X	4515	-0-	-555	-0-	283	1	4232	2	N	-0-	-0-
10	5239 X	4755	-0-	-484	-0-	302	1	4453	2	N	-0-	-0-
11	4920 X	4565	-0-	-355	-0-	297	1	4268	2	N	-0-	-0-
12	5022 X	4744	-0-	-278	-0-	310	1	4434	2	N	-0-	-0-
01	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	331	1	4773	2	N	-0-	-0-
*02	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	324	1	4594	2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 13R		RRCID -> 266122		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896				
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	83	1	1235	2	N	-0-	-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	84	1	1240	2	N	-0-	-0-
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	86	1	1228	2	N	-0-	-0-
12	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	86	1	1227	2	N	-0-	-0-
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	93	1	1337	2	N	-0-	-0-
*02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	89	1	1270	2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 266552		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778			
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	5250 X	5060	-0-	-190	-0-	309 1	4623 2	N	116	180 1	101
						128 9					
10	5425 X	5125	-0-	-300	-0-	325 1	4800 2	N	-0-	85 1	16
11	5250 X	4786	-0-	-464	-0-	312 1	4474 2	N	-0-		16
12	5270 X	4938	-0-	-332	-0-	323 1	4615 2	N	-0-		16
01	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	355 1	5115 2	N	-0-		16
*02	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	345 1	4903 2	N	-0-		16

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BIGLER-FLORES GU		WELL #: 1		RRCID -> 200026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938			
09	6090 X	5974	-0-	-116	-0-	491 1	5483 2	Y	-0-	9	
10	6293 X	6292	-0-	-1	-0-	524 1	5768 2	Y	-0-	9	
11	6090 X	5698	-0-	-392	-0-	464 1	5234 2	Y	-0-	9	
12	6262 X	5520	-0-	-742	-0-	452 1	5068 2	Y	-0-	9	
01	6293 X	5873	-0-	-420	-0-	478 1	5395 2	Y	-0-	9	
02	5684 X	5265	-0-	-419	-0-	429 1	4836 2	Y	-0-	9	

BIGLER-FLORES GU		WELL #: 2		RRCID -> 201533		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092			
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	147 1	1645 2	Y	-0-	2	
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	156 1	1716 2	Y	-0-	2	
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	149 1	1686 2	Y	-0-	2	
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	158 1	1776 2	Y	-0-	2	
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	147 1	1655 2	Y	-0-	2	
*02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	134 1	1510 2	Y	-0-	2	

RANCHITO TANK GU		WELL #: 3		RRCID -> 250836		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177			
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2		N	-0-	95	
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-	95	
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2024 2	17 9	N	15	110	
12	2201 N	1849	-0-	-352	-0-	1849 2		N	-0-	110	
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-	110	
02	1904 N	1450	-0-	-454	-0-	1450 2		N	-0-	110	

MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
ALEXANDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 244496		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530			
09	3600 X	1605	-0-	-1995	-0-	119 1	1486 2	N	-0-	162	
10	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	179 1	6137 2	N	-0-	162	
11	14187 X	14187	-0-	-0-	-0-	319 1	13868 2	N	-0-	162	
12	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	256 1	10144 2	N	-0-	162	
*01	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	268 1	8848 2	N	-0-	162	
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712	-0-			N	NO RPT	162	

ALEXANDER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248176		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006			
09	2070 X	1814	-0-	-256	-0-	134 1	1680 2	N	-0-	-0-	
10	1984 X	897	-0-	-1087	-0-	25 1	872 2	N	-0-	-0-	
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	-0-	
12	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	72 1	2860 2	N	-0-	-0-	
*01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	73 1	2424 2	N	-0-	-0-	
02	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
MENDOZA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	250087	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	11805 - 12012	
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		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	257 1	5203 2	N	-0-			24
10		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	279 1	4238 2	N	-0-			24
11		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	310 1	4921 2	N	-0-			24
12		5642 X	4378	-0-	-1264	-0-	293 1	4085 2	N	-0-			24
01		5642 X	5151	-0-	-491	-0-	320 1	4831 2	N	-0-			24
02		5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-			N	NO RPT			24

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF.	12008 - 13198	
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	220 2	N	-0-			-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	10 1	144 2	N	-0-			-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 2	N	-0-			-0-
12		248 N	227	-0-	-21	-0-	15 1	212 2	N	-0-			-0-
*01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	177 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	186651	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8596 - 10545	
NCOC FEE UNIT				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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NCOC FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190808	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6604 - 7742	
09	4590	X	1523	-0-	-3067	-0-	88 1	1435 2	N	-0-			-0-
10	4743	X	1047	-0-	-3696	-0-	68 1	979 2	N	-0-			-0-
11	4560	X	962	-0-	-3598	-0-	52 1	910 2	N	-0-			-0-
12	4247	X	972	-0-	-3275	-0-	46 1	926 2	N	-0-			-0-
01	2821	X	1063	-0-	-1758	-0-	54 1	1009 2	N	-0-			-0-
*02	1428	X	837	-0-	-591	-0-	50 1	787 2	N	-0-			-0-

TEXAS RRR OIL & GAS INC		WELL #:		847975	RRCID ->	232152	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7400 - 7618	
URIBE				2									
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-

URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	236358	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7532 - 7774	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-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-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
TEXAS RRR OIL & GAS INC		//CONT.// 847975												
URIBE		WELL #: 5		RRCID -> 241976		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716						
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	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-

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-

VANTAGE OPERATING, LLC		882608												
VELENO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 201874		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428						
09	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	433 1	3623 2	N	-0-				-0-
10	4464	X	3586	-0-	-878	-0-	3586 2		N	-0-				-0-
11	4260	X	3516	-0-	-744	-0-	3516 2		N	-0-				-0-
12	4340	X	3575	-0-	-765	-0-	3575 2		N	-0-				-0-
*01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2		N	-0-				-0-
*02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		N	-0-				-0-

VELENO RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 202932		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754						
09	3450	X	3136	-0-	-314	-0-	335 1	2801 2	N	-0-				-0-
10	3534	X	2940	-0-	-594	-0-	2940 2		N	-0-				-0-
11	3420	X	2737	-0-	-683	-0-	2737 2		N	-0-				-0-
12	3348	X	2851	-0-	-497	-0-	2851 2		N	-0-				-0-
*01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2		N	-0-				-0-
*02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		N	-0-				-0-

VELENO RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 203851		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775						
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	56 1	466 2	N	-0-				-0-
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477 2		N	-0-				-0-
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454 2		N	-0-				-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-				-0-
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-				-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-				-0-

VELENO RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 205381		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831						
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	156 1	1305 2	N	-0-				-0-
10	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1306 2		N	-0-				-0-
11	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	1314 2		N	-0-				-0-
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-				-0-
*01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-				-0-
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608											
SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207276	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9950 - 10010				
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	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	2373	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	-0-	2199	2			N	-0-	-0-	-0-
11	2550	N	2108	-0-	-442	-0-	-0-	2108	2			N	-0-	-0-	-0-
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-	-0-	-0-
*01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-	-0-	-0-
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-	-0-	-0-

VELENO RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	212813	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8656 - 9722				
09	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	-0-	470	1	3937	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4836	X	3601	-0-	-1235	-0-	-0-	3601	2			N	-0-	-0-	-0-
11	4680	X	3934	-0-	-746	-0-	-0-	3934	2			N	-0-	-0-	-0-
12	4805	X	3971	-0-	-834	-0-	-0-	3971	2			N	-0-	-0-	-0-
*01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-	-0-	-0-
*02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-	-0-	-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213830	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9870 - 9898				
09	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	-0-	211	1	1768	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	-0-	1797	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1890	N	1714	-0-	-176	-0-	-0-	1714	2			N	-0-	-0-	-0-
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-	-0-	-0-
*01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-	-0-	-0-
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-	-0-	-0-

VELENO RANCH		WELL #:		1ST	RRCID ->	224693	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10957	PERF. 8600 - 9154				
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	-0-	76	1	640	2	N	-0-	-0-	-0-
10	744	N	665	-0-	-79	-0-	-0-	665	2			N	-0-	-0-	-0-
11	720	N	631	-0-	-89	-0-	-0-	631	2			N	-0-	-0-	-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-	-0-	-0-
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	-0-	-0-
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-	-0-	-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)		29801 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA					
WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331										
VILLARREAL, R.		WELL #:		2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2874 - 2941	
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-

EXSUN (WILCOX 7900)		29801 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
MIDWEST OPERATING, LLC		566530										
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #:			RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	10700	PERF. N/A	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	76
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	76
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	76
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	76
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	76
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	76

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2014

FALCON (QUEEN CITY) SMITH PRODUCTION INC. FALCON			30079 400 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
			WELL #:	1	RRCID ->	265120	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9848 - 9973
M O	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	7650 X	7098	-0-	-552	-0-	883 1	6150 2	Y	59			184
10	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	65 9 565 1	6578 2	Y	68	97 1		155
11	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	75 9 496 1	7719 2	Y	69			224
12	7967 X	7540	-0-	-427	-0-	76 9 7479 2	61 9	Y	55	98 1		181
01	7967 X	4036	-0-	-3931	-0-	191 1	3743 2	Y	93	205 1		69
02	6636 X	4580	-0-	-2056	-0-	102 9 1074 1	3502 2	Y	4			73

FALCON			30084 100 412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
			WELL #:	2	RRCID ->	267444	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9851 - 10026
09	1830 X	439	-0-	-1391	-0-	48 1	333 2	Y	53			165
10	1891 X	734	-0-	-1157	-0-	58 9 53 1	614 2	Y	61	87 1		139
11	1500 X	862	-0-	-638	-0-	67 9 48 1	747 2	Y	61			200
12	1550 X	1308	-0-	-242	-0-	67 9 1254 2	54 9	Y	49	87 1		162
01	1550 X	423	-0-	-1127	-0-	17 1	326 2	Y	73	160 1		75
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	80 9 37 1	119 2	Y	4			79

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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			30084 200 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
			WELL #:	1	RRCID ->	225601	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11561 - 12608
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	2 1	11 2	N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	3 1	9 2	N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5 1	20 2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 2	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 2	N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	4 1	13 2	N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

09	270 N	130	-0-	-140	-0-	20	1	110	2	N	-0-	-0-	
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	19	1	57	2	N	-0-	-0-	
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	N	-0-	-0-	
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	2	N	-0-	-0-	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	2	N	-0-	-0-	
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	90	1	295	2	N	-0-	-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
DOLEN 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-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-	

VISION OIL AND GAS LLC 886198													
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590													
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	4	
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	4	
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	4	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	4	
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-	4	
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	4	

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964													
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	7	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	7	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-	150	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-	150	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-	150	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-	150	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-	-0-	

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149												
M	ALLOW 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	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	360	1	6764	2	N	-0-	-0-
10	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	389	1	6576	2	N	-0-	-0-
11	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	361	1	6376	2	N	-0-	-0-
12	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	315	1	6243	2	N	-0-	-0-
*01	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	336	1	6079	2	N	-0-	-0-
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT	-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152												
09	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	554	1	10410	2	N	-0-	-0-
10	9858 X	7949	-0-	-1909	-0-	444	1	7505	2	N	-0-	-0-
11	9540 X	8203	-0-	-1337	-0-	440	1	7763	2	N	-0-	-0-
12	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	490	1	9719	2	N	-0-	-0-
01	9858 X	9328	-0-	-530	-0-	488	1	8840	2	N	-0-	-0-
02	8904 X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					N	NO RPT	-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268												
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	126	1	2368	2	N	-0-	-0-
10	2790 N	2507	-0-	-283	-0-	140	1	2367	2	N	-0-	-0-
11	2400 N	2301	-0-	-99	-0-	123	1	2178	2	N	-0-	-0-
12	2573 N	2263	-0-	-310	-0-	109	1	2154	2	N	-0-	-0-
01	2511 N	2291	-0-	-220	-0-	120	1	2171	2	N	-0-	-0-
02	2156 N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT	-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888												
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	76	1	1426	2	N	-0-	-0-
10	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	86	1	1447	2	N	-0-	-0-
11	1440 N	1248	-0-	-192	-0-	67	1	1181	2	N	-0-	-0-
12	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	60	1	1197	2	N	-0-	-0-
01	1519 N	1205	-0-	-314	-0-	63	1	1142	2	N	-0-	-0-
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT	-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-	-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-											

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	-0-	39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	39
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-	39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	39
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MORALES												
30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		2700 X	2348	-0-	-352	-0-	363 1	1985 2		N	-0-	-0-
10		2790 X	2665	-0-	-125	-0-	677 1	1988 2		N	-0-	-0-
11		2700 X	2491	-0-	-209	-0-	513 1	1978 2		N	-0-	-0-
12		2573 X	2155	-0-	-418	-0-	371 1	1784 2		N	-0-	-0-
01		2666 N	2178	-0-	-488	-0-	419 1	1759 2		N	-0-	-0-
02		2324 N	2110	-0-	-214	-0-	491 1	1619 2		N	-0-	-0-

MORALES, ROSALVA DIANA												
WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586												
09		420 N	361	-0-	-59	-0-	56 1	305 2		N	-0-	-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	92 1	269 2		N	-0-	-0-
11		420 N	395	-0-	-25	-0-	81 1	314 2		N	-0-	-0-
12		372 N	350	-0-	-22	-0-	60 1	290 2		N	-0-	-0-
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	75 1	315 2		N	-0-	-0-
02		364 N	362	-0-	-2	-0-	84 1	278 2		N	-0-	-0-

HINOJOSA												
WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488												
09		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	729 1	3992 2		N	-0-	-0-
10		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	1279 1	3753 2		N	-0-	-0-
11		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	998 1	3849 2		N	-0-	-0-
12		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	795 1	3829 2		N	-0-	-0-
01		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	1006 1	4221 2		N	-0-	-0-
*02		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	1131 1	3730 2		N	-0-	-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC.												
WORLEY, R.J. ET AL												
448231												
WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322												
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)												
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.												
ZAPATA SWD												
30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
040376												
WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130												
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-

EL GATO SWD INC.												
ZAPATA SWD												
247705												
WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 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-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
LOW-END OIL LLC 510360												
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356												
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	EOM BALANCE

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

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	43
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	43
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	43
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	43
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	43
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	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	127
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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												
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-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107												
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540												
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	85
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	85
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	85
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	85
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	85
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	85

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 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-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					114

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					127
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					127
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					127
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					127
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					127
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	810 N	613	-0-	-197	-0-	596	3	17	9	N	15					181
10	992 N	695	-0-	-297	-0-	662	3	33	9	N	30					211
11	870 N	647	-0-	-223	-0-	625	3	22	9	N	20					231
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	621	3	18	9	N	16					247
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	722	3	18	9	N	16					263
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	612	3	3	9	N	3					266

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 N	326	-0-	-154	-0-	319	3	7	9	N	6					168
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					168
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512	3	1	9	N	1					169
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					169
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					169
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	416	3	13	9	N	12					181

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				
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-

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 #: 1		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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-			-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-			-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0-			-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123 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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2		RRCID -> 103359		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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																	
HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123																	
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-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		3100 N	3757	-0-	657	657	91	1	3666	2	N	-0-					-0-
11		3000 N	4496	-0-	1496	2153	135	1	4361	2	N	-0-					-0-
12		6882 X	4729	-0-	-2153	-0-	108	1	4621	2	N	-0-					-0-
01		3751 X	3138	-0-	-613	-0-	71	1	3067	2	N	-0-					-0-
02		4200 X	2240	-0-	-1960	-0-	121	1	2119	2	N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440																	
09		31332 X	31332	-0-	-0-	-0-	853	1	30479	2	N	-0-					-0-
10		32658 X	32658	-0-	-0-	-0-	790	1	31868	2	N	-0-					-0-
11		28740 X	20365	-0-	-8375	-0-	613	1	19752	2	N	-0-					-0-
12		37600 X	37600	-0-	-0-	-0-	857	1	36743	2	N	-0-					-0-
01		38113 X	38113	-0-	-0-	-0-	870	1	37243	2	N	-0-					-0-
*02		34100 X	34100	-0-	-0-	-0-	1840	1	32260	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784												
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* 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-

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-	-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-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203												
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-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542												
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-

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-	-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-

TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210												
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-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521												
09	57538 X	57538	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	1	55970	2	N	-0-
10	64059 X	64059	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	1	62514	2	N	-0-
11	56070 X	55942	-0-	-128	-0-	-0-	1684	1	54258	2	N	-0-
12	66283 X	66283	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	1	64773	2	N	-0-
01	66873 X	66873	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	1	65347	2	N	-0-
02	57848 X	54756	-0-	-3092	-0-	-0-	2955	1	51801	2	N	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598															
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		1890 X	43	-0-	-1847	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
10		1922 X	47	-0-	-1875	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
11		480 X	3	-0-	-477	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01		93 X	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	2	N	-0-			-0-
*02		90 X	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360															
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	2	N	-0-			-0-
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	71	1	1049	2	N	-0-			-0-
01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	79	1	1174	2	N	-0-			-0-
*02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	72	1	917	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		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			-0-
10		19189 X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-			-0-
11		18570 X	413	-0-	-18157	-0-	86	1	327	2	N	-0-			-0-
12		19189 X	266	-0-	-18923	-0-	17	1	249	2	N	-0-			-0-
01		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-
*02		13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	992	1	12575	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		750 X	750	-0-	-0-	-0-	55	1	695	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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960															
M	O	ALLOW 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-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885															
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-			-0-
10	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-			-0-
11	22020	X	2292	-0-	-19728	-0-	479	1	1813	2	N	-0-			-0-
12	32160	X	32160	-0-	-0-	-0-	2037	1	30123	2	N	-0-			-0-
01	38578	X	38578	-0-	-0-	-0-	2431	1	36147	2	N	-0-			-0-
*02	36019	X	36019	-0-	-0-	-0-	2634	1	33385	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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-			-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-			-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-			-0-
11	82	X	-0-	-0-	-82	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634															
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.//		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
DEGARZA		WELL #: 1		RRCID -> 241978		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926				
M	O	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	14B	DENY	60	-0-	60	60	4	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	60	-0-	60	120	4	N	-0-			-0-
11	180	X	60	-0-	-120	-0-	4	N	-0-			-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	4	N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	1	N	-0-			-0-

DEGARZA		WELL #: 2		RRCID -> 244043		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826				
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	T.	A.	-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-

DEGARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247852		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818				
09	14B	DENY	61	-0-	61	60	4	1 9	N	1	1 8	-0-
10	14B	DENY	61	-0-	61	122	4	1 9	N	1	1 8	-0-
11	182	X	60	-0-	-122	-0-	4		N	-0-		-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	4		N	-0-		-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1		N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
LOS MESQUITES		WELL #: 1		RRCID -> 242843		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

LOS MESQUITES		WELL #: 2		RRCID -> 246147		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193				
09	12960	X	12786	-0-	-174	-0-	1	12696 2	N	-0-		-0-
10	13392	X	11546	-0-	-1846	-0-	1	11110 2	N	-0-		-0-
11	12810	X	12464	-0-	-346	-0-	1	11942 2	N	-0-		-0-
12	12896	X	11459	-0-	-1437	-0-	1	11438 2	N	-0-		-0-
01	13206	X	11227	-0-	-1979	-0-	2		N	-0-		-0-
02	11928	X	10557	-0-	-1371	-0-	2		N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX Q)		30148 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784										
HINOJOSA, G. G.		WELL #: 14		RRCID -> 158365		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1	1123 2	N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX Q)		//CONT.//		30148 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784									
MUZZA, G. P.		WELL #:		9	RRCID ->	242270	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	12490 - 12504	
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	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-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		2	RRCID ->	245903	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	18050	PERF.	11436 - 11454	
09		14B2 EXT	22	-0-	22	22	1 1	21 2		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-		-0-
12		22 X	-0-	-0-	-22	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FARMERS LIFE (1780)		WELL #:		8	RRCID ->	194026	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	1774 - 1782	
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-

FARMERS LIFE (2050)		WELL #:		1	RRCID ->	112447	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4050 - 4110	
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-

FARMERS LIFE (2400)		WELL #:		5	RRCID ->	181577	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2388 - 2398	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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)		WELL #:		1	RRCID ->	113819	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8584 - 8904	
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	499 2	2 9		N	2	2 1	36
10		527 N	356	-0-	-171	-0-	352 2	4 9		N	4	4 1	36
11		360 N	209	-0-	-151	-0-	207 2	2 9		N	2	2 1	36
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			N	-0-		36
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	699 2	6 9		N	5	5 1	36
*02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			N	-0-		36

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652														
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868														
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		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-				2
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-				2
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	46 2	1 9	N	1	1			2
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-				2
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	N	1	1			2
*02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-				2

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928														
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-				-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-				-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-				-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-				-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-				-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-				-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096														
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-				-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-				-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-				-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-				-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-				-0-
*02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-				-0-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692														
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 2	2 9	N	2	2 1			-0-
10		310 N	175	-0-	-135	-0-	173 2	2 9	N	2	2 1			-0-
11		330 N	203	-0-	-127	-0-	201 2	2 9	N	2	2 1			-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-				-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	316 2	2 9	N	2	2 1			-0-
*02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-				-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092														
09		90 N	54	-0-	-36	-0-	53 2	1 9	N	1	1 1			1
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	60 2	1 9	N	1	1 1			1
11		90 N	48	-0-	-42	-0-	47 2	1 9	N	1	1 1			1
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-				1
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	N	1	1 1			1
*02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-				1

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168														
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	278 2	2 9	N	2	2 1			1
10		310 N	217	-0-	-93	-0-	215 2	2 9	N	2	2 1			1
11		360 N	220	-0-	-140	-0-	218 2	2 9	N	2	2 1			1
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-				1
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	392 2	3 9	N	3	3 1			1
*02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-				1

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254														
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	923 2	8 9	Y	7	7 1			2
10		1116 N	648	-0-	-468	-0-	641 2	7 9	Y	6	6 1			2
11		1110 N	649	-0-	-461	-0-	641 2	8 9	Y	7	7 1			2
12		961 N	474	-0-	-487	-0-	474 2		Y	-0-				2
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	689 2	6 9	Y	5	5 1			2
*02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-				2

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652									
FAUSTO		WELL #:		2	RRCID ->	280851	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	8755 - 9002	
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		2700 X	2331	-0-	-369	-0-	2309 2	22 9	N	20	20 1		68
10		2852 X	2159	-0-	-693	-0-	2136 2	23 9	N	21	21 1		68
11		3210 X	2038	-0-	-1172	-0-	2014 2	24 9	N	22	22 1		68
12		3317 X	2690	-0-	-627	-0-	2690 2		N	-0-			68
01		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3442 2	25 9	N	23	23 1		68
*02		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-			68

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656											
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	137886	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8962 - 9054	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4		WELL #:		4	RRCID ->	151407	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	9638	PERF.	9010 - 9050	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANTOS		WELL #:		3-T	RRCID ->	152469	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8852 - 9467	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYERS		WELL #:		6	RRCID ->	170760	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8078 - 8090	
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	114 2	1 9	N	1	1 1		-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-

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656								
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 186175	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8480	- 8860		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAYERS GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 216942	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 9983	PERF. 9122	- 9136		
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	191 2	2 9 N	2	2 1	6
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277 2	3 9 N	3	3 1	6
11	240 N	125	-0-	-115	-0-	124 2	1 9 N	1	1 1	6
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		-0-		6
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	327 2	2 9 N	2	2 1	6
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		-0-		6

M.M.A. CATTLE CO. 5		WELL #: 5		RRCID -> 277341	COMPL. DATE 03/14/2015	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8870	- 9601		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M.M.A. CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 161474	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 10424	PERF.10288	- 10296		
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	698 2	7 9 N	6	6 1	4
10	899 N	422	-0-	-477	-0-	418 2	4 9 N	4	4 1	4
11	960 N	494	-0-	-466	-0-	488 2	6 9 N	5	5 1	4
12	744 N	522	-0-	-222	-0-	522 2		-0-		4
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	800 2	6 9 N	5	5 1	4
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		-0-		4

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656						CNTY: WEBB		
SANTOS		WELL #: 5		RRCID -> 179943	COMPL. DATE 10/28/2000	TOTAL DEPTH 10327	PERF.10269	- 10278		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)		30555 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
COLLINS		WELL #: 3		RRCID -> 182266		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068				
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-

COLLINS		WELL #: 4		RRCID -> 183259		COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5340 - 5580				
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-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		30555 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
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-

COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 178095		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 #: 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	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-	

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
*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-

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-	-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

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 #	-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-

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
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		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
BRIDWELL OIL CO.		092480										
KEETCH		WELL #: 1		RRCID -> 286767		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480				
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		13980 #	13810	-0-	-170	-0-	13704 3	106 9	N	96		164
10		15813	15813	-0-	-0-	-0-	15739 3	74 9	N	67	184 1	47
11		15202	15202	-0-	-0-	-0-	15121 3	81 9	N	74		121
12		14601 #	14157	-0-	-444	-0-	14048 3	109 9	N	99	183 1	37
01		16940	16096	-0-	-844	-0-	15977 3	119 9	N	108		145
*02		15060	14418	-0-	-642	-0-	14335 3	83 9	N	75	183 1	37

BARTON-SCHUBERT		31533 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
*01 DELQ PR		273611										
02 15680		WELL #: 4		RRCID -> 289137		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459				
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 (FRIO 4750)		31533 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		703393										
DE FLORES, M. S.		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			-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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
BLOOMBERG		703393										
Slick ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 169435		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388				
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	172 1	235 3	Y	-0-			463
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	72 1	351 3	Y	-0-			463
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	165 1	239 3	Y	-0-			463
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	131 1	303 3	Y	-0-			463
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	123 1	274 3	Y	-0-			463
02	DLQ G-10	351	-0-	351	351	121 1	230 3	Y	-0-			463

BLOOMBERG, SAMUEL D.		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
BLOOMBERG		703393										
Slick ESTATE		WELL #: 45		RRCID -> 214786		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340				
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-

FLORES (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		42	RRCID ->	215184	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6624 - 6642	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		46	RRCID ->	217121	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6580 - 6662
09	2190 X	2014	-0-	-176	-0-	840	1	1153	3	Y	19	60
						21	9					
10	2263 X	2073	-0-	-190	-0-	353	1	1709	3	Y	10	10 1 60
						11	9					
11	2190 X	1956	-0-	-234	-0-	801	1	1155	3	Y	-0-	60
12	2263 X	2000	-0-	-263	-0-	593	1	1370	3	Y	34	23 1 71
						37	9					
01	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	604	1	1342	3	Y	49	50 1 70
						54	9					
02	DLQ G-10	1801	-0-	1801	1801	609	1	1156	3	Y	33	33 1 70
						36	9					

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		31533 495		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
BOBCAT OPERATING		077686										
BENTSEN		WELL #:		11/01/1990	RRCID ->	137369	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4508 - 4512
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014												

SMITH PRODUCTION INC.		789662			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
GARCIA, I. Y.		WELL #:		16	RRCID ->	190378	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	4390 - 4828
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
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-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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-				Y	-0-		268
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		268
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		268
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		268
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		268

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							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		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-

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		842 N	842	-0-	-0-	-0-	6 1	830 2	Y	5					5
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	6 9	480 2	Y	2	7	1			-0-
11		1020 N	951	-0-	-69	-0-	2 9	947 2	Y	-0-					-0-
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	4 1	1214 2	Y	-0-					-0-
01		912 N	912	-0-	-0-	-0-	7 1	883 2	Y	20	20	1			-0-
02		896 N	431	-0-	-465	-0-	22 9	427 2	Y	-0-					-0-
							4 1								

VANDERPOOL		WELL #: 1		RRCID -> 229611		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659							
09		360 N	158	-0-	-202	-0-	1 1	151 2	Y	5					5
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 9	92 2	Y	-0-	5	1			-0-
11		210 N	44	-0-	-166	-0-	1 1	43 2	Y	-0-					-0-
12		155 N	11	-0-	-144	-0-	1 1	10 2	Y	-0-					-0-
01		93 N	9	-0-	-84	-0-	7 2	2 9	Y	2	2	1			-0-
02		DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7 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		873 N	873	-0-	-0-	-0-	59 1	797 2	Y	15	15	1			5
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	17 9	803 2	Y	14					19
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	62 1	832 2	Y	6					25
12		899 N	811	-0-	-88	-0-	15 9	744 2	Y	6					31
01		868 N	862	-0-	-6	-0-	64 1	793 2	Y	8	18	1			21
02		840 N	711	-0-	-129	-0-	7 9	657 2	Y	-0-					21
							9 9								
							54 1								

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 267733		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174							
ACEVEDO		WELL #: 3													
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	10 1	26 3	N	-0-					25
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-					25
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					25
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-					25
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-					25
02		0 N	-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	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		4944 X	4944	-0-	-0-	494 1	4450 3	N	-0-	100 1			21
10		4936 X	4936	-0-	-0-	487 1	4449 3	N	-0-				21
11		4950 X	4950	-0-	-0-	462 1	4488 3	N	-0-				21
12		4591 X	4591	-0-	-0-	501 1	4090 3	N	-0-				21
01		4128 X	4128	-0-	-0-	337 1	3791 3	N	-0-				21
*02		3851 X	3851	-0-	-0-	266 1	3584 3	N	-0-				21

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
ZAMORA STATE		WELL #:		2	RRCID ->	120245	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9801 -	10490
09		690 N	659	-0-	-31	-0-	65 1	583 2	N	10	8 1		29
							11 9						
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	68 1	598 2	N	9	8 1		30
							10 9						
11		630 N	613	-0-	-17	-0-	69 1	535 2	N	8	8 1		30
							9 9						
12		682 N	650	-0-	-32	-0-	70 1	571 2	N	8	8 1		30
							9 9						
01		682 N	615	-0-	-67	-0-	64 1	542 2	N	8	5 1		33
							9 9						
02		560 N	539	-0-	-21	-0-	60 1	469 2	N	9	13 1		29
							10 9						

ZAMORA-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	123615	COMPL. DATE	01/10/1987	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9730 -	10179
09		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	220 1	1970 2	N	17	14 1		104
							19 9						
10		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	290 1	2549 2	N	15	14 1		105
							17 9						
11		3000 N	3627	-0-	627	627	415 1	3198 2	N	13	12 1		106
							14 9						
12		3100 N	3853	-0-	753	1380	419 1	3421 2	N	12	13 1		105
							13 9						
01		3100 N	3315	-0-	215	1595	348 1	2952 2	N	14	9 1		110
							15 9						
*02		3855 X	2260	-0-	-1595	-0-	253 1	1990 2	N	15	21 1		104
							17 9						

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		600 N	559	-0-	-41	-0-	54 1	487 2	N	16	13 1		14
							18 9						
10		713 N	577	-0-	-136	-0-	57 1	502 2	N	16	14 1		16
							18 9						
11		630 N	548	-0-	-82	-0-	61 1	473 2	N	13	13 1		16
							14 9						
12		589 N	577	-0-	-12	-0-	62 1	502 2	N	12	13 1		15
							13 9						
01		589 N	486	-0-	-103	-0-	50 1	422 2	N	13	9 1		19
							14 9						
*02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	57 1	451 2	N	15	21 1		13
							17 9						

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
ZAMORA STATE		WELL #: 11ST		RRCID -> 232975		COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	755 N	755	-0-	-0-	-0-	76	1	676	2	N	3	1 1	2 8	139
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	93	1	816	2	N	4	1 1	1 8	141
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	56	1	434	2	N	2	2 8		141
12	713 N	510	-0-	-203	-0-	55	1	452	2	N	3	3 8		141
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	103	1	872	2	N	3	2 8		142
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	55	1	429	2	N	3	1 1	3 8	141

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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 237506		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955					
09	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	177	1	1581	2	N	54	17 1	3 8	84
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	102	1	898	2	N	53	21 1	3 8	113
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	1	2	55	9	N	50	20 1	4 8	139
12	589 N	29	-0-	-560	-0-	1	2	28	9	N	25	18 1	6 8	140
01	589 N	135	-0-	-454	-0-	6	1	49	2	N	73	10 1	3 8	200
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	80	9	69	1	N	112	211 1	5 8	96

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 110956		COMPL. DATE 03/31/1984			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674					
GARCIA, I. Y.		WELL #: 7												
09	9000 X	6968	-0-	-2032	-0-	6959	2	9	9	Y	8	8 1		3
10	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	9725	2	11	9	Y	10	9 1		4
11	9000 X	6711	-0-	-2289	-0-	6701	2	10	9	Y	9	8 1		5
12	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	9068	2	10	9	Y	9	12 1		2
01	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9296	2	12	9	Y	11	9 1		4
02	8148 X	8096	-0-	-52	-0-	8085	2	11	9	Y	10	9 1		5

GARCIA, I. Y.		WELL #: 8		RRCID -> 115351		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873					
09	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			-0-
10	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			-0-
11	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-			-0-
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-			-0-
01	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-			-0-
*02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 14		RRCID -> 125755		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494				
M	O	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	3957	X	3957	-0-	-0-	3957	2	Y	-0-			-0-
10	2294	X	1922	-0-	-372	1922	2	Y	-0-			-0-
11	2610	X	1421	-0-	-1189	1421	2	Y	-0-			-0-
12	2697	X	1798	-0-	-899	1798	2	Y	-0-			-0-
01	2921	X	2921	-0-	-0-	2921	2	Y	-0-			-0-
02	3248	X	2921	-0-	-327	2921	2	Y	-0-			-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126437		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006				
09	210	N	144	-0-	-66	144	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	154	-0-	-94	154	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	146	-0-	-4	146	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	137	-0-	-18	137	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	139	-0-	-16	139	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	125	-0-	-15	125	2	Y	-0-			-0-

YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 126955		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760				
09	1116	N	1116	-0-	-0-	1116	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1115	-0-	-1	1115	2	Y	-0-			-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	1085	2	Y	-0-			-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	1110	2	-0-
01	1116	N	1094	-0-	-22	24	1	Y	-0-	1070	2	-0-
02	1008	N	985	-0-	-23	32	1	Y	-0-	953	2	-0-

YTURRIA, L&C -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128064		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871				
09	2505	X	2505	-0-	-0-	108	1	Y	-0-			35
10	2623	N	2623	-0-	-0-	19	1	Y	-0-			35
11	2250	N	1963	-0-	-287	1963	2	Y	-0-			35
12	2388	N	2388	-0-	-0-	2388	2	Y	-0-	35	1	-0-
01	2668	N	2668	-0-	-0-	2668	2	Y	-0-			-0-
*02	2313	N	2313	-0-	-0-	2313	2	Y	-0-			-0-

GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523				
09	1170	N	886	-0-	-284	886	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	836	-0-	-125	836	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1001	-0-	-169	1001	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	865	-0-	-65	865	2	Y	-0-			-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	1147	2	Y	-0-			-0-
02	924	N	751	-0-	-173	751	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-			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-

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-			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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA, L & L CO. -C-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
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

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA, L & L CO. -C-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
			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	14B2 EXT	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-

YTURRIA L&L -C-			WELL #: 1	RRCID -> 153956	COMPL. DATE 09/08/1984	TOTAL DEPTH 10266	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-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 157152	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 8960	-	9018			
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	667 2		Y	-0-			-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		Y	-0-			-0-
11	720 N	676	-0-	-44	-0-	676 2		Y	-0-			-0-
12	682 N	558	-0-	-124	-0-	558 2		Y	-0-			-0-
01	744 N	669	-0-	-75	-0-	669 2		Y	-0-			-0-
02	644 N	554	-0-	-90	-0-	554 2		Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.			WELL #: 20	RRCID -> 159139	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 7250	-	7386			
09	180 N	110	-0-	-70	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	91 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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
GARCIA, I. Y.		WELL #: 10		RRCID -> 165294		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094							
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-

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-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-			-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-			-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-			-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-			-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-			-0-
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2490 X	2432	-0-	-58	-0-	2422	2	10	9	Y	9	9	1		21
10	2573 X	2514	-0-	-59	-0-	2505	2	9	9	Y	8	8	1		21
11	2490 X	2320	-0-	-170	-0-	2309	2	11	9	Y	10	9	1		22
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	39	1	2580	2	Y	10	20	1		12
						11	9								
01	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	59	1	2643	2	Y	10	8	1		14
						11	9								
02	2156 N	2058	-0-	-98	-0-	66	1	1982	2	Y	9	8	1		15
						10	9								

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-

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 7		RRCID -> 183250		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771						
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	76	1	1686	2	Y	28				30
						31	9								
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	15	1	2075	2	Y	38				68
						42	9								
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1566	2	29	9	Y	26				94
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1838	2	46	9	Y	42	104	1		32
01	1798 N	1506	-0-	-292	-0-	1476	2	30	9	Y	27				59
*02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1749	2	34	9	Y	31				90

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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990			
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	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	998 2	3 9	Y	3	4 1	2
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		Y	-0-		2
11	1080 N	883	-0-	-197	-0-	883 2		Y	-0-		2
12	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960 2		Y	-0-	2 1	-0-
01	1116 N	931	-0-	-185	-0-	931 2		Y	-0-		-0-
02	812 N	695	-0-	-117	-0-	695 2		Y	-0-		-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 8		RRCID -> 183837		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886			
09	1410 N	1383	-0-	-27	-0-	60 1	1323 2	Y	-0-		-0-
10	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	10 1	1393 2	Y	-0-		-0-
11	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1327 2		Y	-0-		-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		Y	-0-		-0-
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		Y	-0-		-0-
*02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		Y	-0-		-0-

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184828		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341			
09	1680 N	1666	-0-	-14	-0-	1658 2	8 9	Y	7	8 1	19
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1977 2	11 9	Y	10	9 1	20
11	1890 N	1861	-0-	-29	-0-	1853 2	8 9	Y	7	6 1	21
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	26 1	1735 2	Y	-0-	21 1	-0-
01	1953 N	1655	-0-	-298	-0-	36 1	1619 2	Y	-0-		-0-
02	1736 N	1195	-0-	-541	-0-	38 1	1157 2	Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 29		RRCID -> 185099		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320			
09	3000 N	3067	-0-	67	1314	3057 2	10 9	Y	9	9 1	3
10	4166 X	2852	-0-	-1314	-0-	2841 2	11 9	Y	10	9 1	4
11	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4243 2	11 9	Y	10	9 1	5
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3578 2	11 9	Y	10	13 1	2
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3012 2	10 9	Y	9	8 1	3
02	3696 X	2982	-0-	-714	-0-	2970 2	12 9	Y	11	9 1	5

GARCIA, I. Y.		WELL #: 26		RRCID -> 185212		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801			
09	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2		Y	-0-		-0-
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		Y	-0-		-0-
11	2220 N	2204	-0-	-16	-0-	2204 2		Y	-0-		-0-
12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2		Y	-0-		-0-
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2		Y	-0-		-0-
*02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		Y	-0-		-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 4		RRCID -> 185389		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173			
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		Y	-0-		-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		Y	-0-		-0-
11	1410 N	1294	-0-	-116	-0-	1294 2		Y	-0-		-0-
12	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1303 2		Y	-0-		-0-
01	1860 N	1354	-0-	-506	-0-	1354 2		Y	-0-		-0-
02	1204 N	1189	-0-	-15	-0-	1189 2		Y	-0-		-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-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 #: 30		RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669			
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	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	Y	-0-		-0-	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	Y	-0-		-0-	
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	Y	-0-		-0-	
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2	Y	-0-		-0-	
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2	Y	-0-		-0-	
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154 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	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2	Y	-0-		1	
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2	Y	-0-		1	
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2	Y	-0-		1	
12	2418 N	2356	-0-	-62	-0-	2356 2	Y	-0-	1 1	-0-	
01	2418 N	2370	-0-	-48	-0-	2370 2	Y	-0-		-0-	
02	2128 N	2082	-0-	-46	-0-	2082 2	Y	-0-		-0-	

GARCIA, J. A.		WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134			
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 2	Y	-0-		-0-	
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	Y	-0-		-0-	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	Y	-0-		-0-	
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	Y	-0-		-0-	
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	Y	-0-		-0-	
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	Y	-0-		-0-	

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444			
09	6090 X	5516	-0-	-574	-0-	5317 2	199 9	Y	181	194 1	60
10	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6175 2	242 9	Y	220	202 1	78
11	6990 X	5169	-0-	-1821	-0-	4916 2	253 9	Y	230	202 1	106
12	7223 X	5441	-0-	-1782	-0-	76 1	5091 2	Y	249	275 1	80
						274 9					
01	7223 X	5829	-0-	-1394	-0-	121 1	5418 2	Y	264	216 1	128
						290 9					
02	5796 X	4044	-0-	-1752	-0-	121 1	3649 2	Y	249	215 1	162
						274 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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 #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528								
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-					-0-
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2		Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026								
09	3480	X	3214	-0-	-266	-0-	3214	2		Y	-0-					13
10	3596	X	3117	-0-	-479	-0-	3117	2		Y	-0-					13
11	3480	X	3112	-0-	-368	-0-	3112	2		Y	-0-					13
12	3503	X	3046	-0-	-457	-0-	3046	2		Y	-0-	13	1			-0-
01	3441	X	3092	-0-	-349	-0-	3092	2		Y	-0-					-0-
02	2828	X	2326	-0-	-502	-0-	2326	2		Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 10		RRCID -> 189853		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410								
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	768	2	9	9	Y	8	9	1		32
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	722	2	10	9	Y	9	8	1		33
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	785	2	10	9	Y	9	8	1		34
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	23	1	1531	2	Y	10	13	1		31
							11	9								
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	32	1	1436	2	Y	10	8	1		33
							11	9								
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	43	1	1299	2	Y	9	8	1		34
							10	9								

GARCIA, J. A.		WELL #: 10		RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777								
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2		Y	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2		Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2		Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-					-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2		Y	-0-					-0-
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	AMT	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	2700 X	1487	-0-	-1213	-0-	1487	2			Y	-0-				-0-
10	2263 X	1618	-0-	-645	-0-	1618	2			Y	-0-				-0-
11	2190 X	1310	-0-	-880	-0-	1310	2			Y	-0-				-0-
12	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-				-0-
01	1612 X	1274	-0-	-338	-0-	1274	2			Y	-0-				-0-
*02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		34	RRCID -> 192244			COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164				
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-				-0-
10	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-				-0-
11	420 N	352	-0-	-68	-0-	352	2			Y	-0-				-0-
12	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2			Y	-0-				-0-
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-				-0-
02	336 N	220	-0-	-116	-0-	220	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	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1333	2	90	9	Y	82	88	1		5
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1388	2	103	9	Y	94	86	1		13
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1266	2	111	9	Y	101	89	1		25
12	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1280	2	106	9	Y	96	102	1		19
01	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1270	2	116	9	Y	105	86	1		38
02	1204 N	1203	-0-	-1	-0-	1092	2	111	9	Y	101	87	1		52

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
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

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	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	1170 X	282	-0-	-888	-0-			282	2		Y	-0-			-0-
10	527 X	345	-0-	-182	-0-			345	2		Y	-0-			-0-
11	960 X	960	-0-	-0-	-0-			960	2		Y	-0-			-0-
12	527 X	452	-0-	-75	-0-			452	2		Y	-0-			-0-
01	508 X	508	-0-	-0-	-0-			508	2		Y	-0-			-0-
02	896 N	329	-0-	-567	-0-			329	2		Y	-0-			-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3J		RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640							
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-			-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-			21	2		Y	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-			1	1	65	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	79	-0-	79	79			79	2		Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350							
09	4230 X	3741	-0-	-489	-0-			3741	2		Y	-0-			-0-
10	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-			4373	2		Y	-0-			-0-
11	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-			8747	2		Y	-0-			-0-
12	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-			7752	2		Y	-0-			-0-
01	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-			6818	2		Y	-0-			-0-
*02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-			5112	2		Y	-0-			-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860							
09	1620 X	1406	-0-	-214	-0-			1371	2	35	9	Y	32	35	11
10	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-			1407	2	42	9	Y	38	35	14
11	1590 X	1400	-0-	-190	-0-			1355	2	45	9	Y	41	36	19
12	1643 X	1441	-0-	-202	-0-			21	1	1377	2	Y	39	51	7
								43	9						
01	1643 X	1510	-0-	-133	-0-			32	1	1431	2	Y	43	35	15
								47	9						
02	1316 N	1266	-0-	-50	-0-			39	1	1183	2	Y	40	35	20
								44	9						

GARCIA, I. Y.		WELL #: 39		RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078							
09	1410 N	1377	-0-	-33	-0-			1377	2		Y	-0-			-0-
10	1426 N	1401	-0-	-25	-0-			1401	2		Y	-0-			-0-
11	1440 N	1313	-0-	-127	-0-			1313	2		Y	-0-			-0-
12	1426 N	1311	-0-	-115	-0-			1311	2		Y	-0-			-0-
01	1395 N	1316	-0-	-79	-0-			1316	2		Y	-0-			-0-
02	1232 N	1148	-0-	-84	-0-			1148	2		Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 40		RRCID -> 248319		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-			159	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-			58	2		Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-			46	2		Y	-0-			-0-
01	155 N	58	-0-	-97	-0-			58	2		Y	-0-			-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-			81	2		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	ALLOW 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-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11680 - 11699

09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	103	1	1253	2	Y	-0-			223
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	1341	2	Y	-0-			223
11	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	1258	2			Y	-0-			223
12	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	23	1	1159	2	Y	20			243
01	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	22	9			Y				243
02	1176 N	1064	-0-	-112	-0-	59	1	1121	2	Y	-0-			243
						1064	2			Y	-0-			

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	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	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 (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
SAMANO EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242186	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8500 - 8566	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		185
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		185
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		185
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1233	3	193	9	N	175	360
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-	360
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-	360

SLICK STATE B		WELL #:		10	RRCID ->	253641	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6725 - 8928	
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	76	1	104	3	Y	-0-	89
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	88
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	73	1	105	3	Y	-0-	88
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	56	1	130	3	Y	-0-	88
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	57	1	127	3	Y	-0-	88
02	DLQ G-10	168	-0-	168	168	58	1	110	3	Y	-0-	88

SLICK STATE B		WELL #:		14	RRCID ->	270468	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	6887	PERF. 5676 - 5724	
09	10560 X	10100	-0-	-460	-0-	4246	1	5824	3	Y	27	690
						30	9					
10	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	7	697
11	11220 X	9610	-0-	-1610	-0-	3934	1	5670	3	Y	5	639
						6	9					
12	11594 X	9907	-0-	-1687	-0-	2982	1	6882	3	Y	39	662
						43	9					
01	10664 X	9518	-0-	-1146	-0-	2946	1	6548	3	Y	22	669
						24	9					
02	DLQ G-10	8831	-0-	8831	8831	3045	1	5786	3	Y	-0-	669

SLICK STATE 'B'		WELL #:			RRCID ->	270846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5430 - 10724	
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-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SAMANO				52	RRCID ->	248145	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	10627	PERF. 5808 - 7740	
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-

FLORES (5600)		31533 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393	RRCID ->	100204	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 5602 - 6154	
SLICK ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	100204	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 5602 - 6154	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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 (5600)		//CONT.//		31533 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

FLORES (6050)				31533 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		1	RRCID ->	194615	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11414	PERF.	6022 - 6142	
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	428	1	588	3	Y	9	10 1	46
						10	9						
10	1457 N	1020	-0-	-437	-0-	174	1	842	3	Y	4		50
						4	9						
11	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	408	1	588	3	Y	4	4 1	50
						4	9						
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	325	1	749	3	Y	18	4 1	64
						20	9						
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	337	1	750	3	Y	15	30 1	49
						17	9						
02	DLQ G-10	982	-0-	982	982	338	1	643	3	Y	1	1 1	49
						1	9						

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			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
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, M.		WELL #:		3	RRCID ->	105944	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	8638 - 8693
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	N	-0-	-0-
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-	-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	3	1	54	2	N	-0-	-0-

R.M.T.		WELL #:		2	RRCID ->	151335	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8616 - 8858
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	N	-0-	-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	2	N	-0-	-0-
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	17	1	325	2	N	-0-	-0-
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	15	1	322	2	N	-0-	-0-
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	14	1	325	2	N	-0-	-0-
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	14	1	289	2	N	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400			
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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528			
09	1440	N	289	-0-	-1151	-0-	14 1	275 2	N	-0-	-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84 1	1663 2	N	-0-	-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53 1	1007 2	N	-0-	-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	77 1	1647 2	N	-0-	-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	74 1	1702 2	N	-0-	-0-
*02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	85 1	1737 2	N	-0-	-0-

R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642			
09	1050	N	914	-0-	-136	-0-	43 1	871 2	N	-0-	-0-
10	992	N	916	-0-	-76	-0-	44 1	872 2	N	-0-	-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	46 1	879 2	N	-0-	-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	43 1	925 2	N	-0-	-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	40 1	928 2	N	-0-	-0-
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	44 1	889 2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324			
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	12 1	240 2	N	-0-	-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	19 1	370 2	N	-0-	-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17 1	316 2	N	-0-	-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18 1	386 2	N	-0-	-0-
01	403	N	279	-0-	-124	-0-	12 1	267 2	N	-0-	-0-
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18 1	374 2	N	-0-	-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-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820			
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	4 1	82 2	N	-0-	-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	4 1	88 2	N	-0-	-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	4 1	81 2	N	-0-	-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	N	-0-	-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 2	N	-0-	-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4 1	71 2	N	-0-	-0-

FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475			
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	N	-0-	-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36 1	719 2	N	-0-	-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21 1	394 2	N	-0-	-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	53 1	1126 2	N	-0-	-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	33 1	761 2	N	-0-	-0-
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31 1	637 2	N	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-				-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-				-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-				-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	N	-0-				-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	N	-0-				-0-
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-				-0-

FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512						
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-				-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004			TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048						
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	14	1	280	2	N	-0-				-0-
10	372 N	309	-0-	-63	-0-	15	1	294	2	N	-0-				-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	15	1	276	2	N	-0-				-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	2	N	-0-				-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	13	1	292	2	N	-0-				-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	13	1	265	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-				-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-				-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-				-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-				-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-				-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	2	N	-0-				-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330								
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	974	-0-	-16	-0-	46	1	928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	49	1	967	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	46	1	990	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	42	1	975	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	952 N	907	-0-	-45	-0-	43	1	864	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

M. FLORES		WELL #: 14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420								
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	12	1	235	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	11	1	253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	12	1	243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490								
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	17	1	333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	17	1	346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	15	1	309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES, ROSA G.		WELL #: 1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306								
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	114	1	2279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	120	1	2396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	126	1	2390	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	114	1	2434	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2511 N	2031	-0-	-480	-0-	85	1	1946	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2352 N	2240	-0-	-112	-0-	105	1	2135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 12		RRCID -> 233352		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530								
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 170184		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041								
DIAMANTINA 40		WELL #: 1														
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160
11	1800 N	1537	-0-	-263	-0-	1527	2	10	9	N			9			169
12	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	1777	2			N			2			171
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2			N			1			172
*02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2023	2			N			8			180

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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-	107
10	186 N	115	-0-	-71	-0-	11	1	104	3	N	-0-	107
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	11	1	106	3	N	-0-	107
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	3	N	-0-	107
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	3	N	-0-	107
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	107

SAMANO		WELL #: 53		RRCID -> 243101		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030				
09	DLQ G-10	143	-0-	143	461	47	1	96	3	Y	-0-	27
10	DLQ G-10	392	-0-	392	853	127	1	265	3	Y	-0-	27
11	DLQ G-10	126	-0-	126	979	46	1	80	3	Y	-0-	27
12	1384 N	405	-0-	-979	-0-	167	1	238	3	Y	-0-	27
01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	984	1	1706	3	Y	-0-	27
*02	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	927	1	1715	3	Y	116	111 1 17 8 15
						128	9					

RICHMOND		WELL #: 14		RRCID -> 243663		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-	11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					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	0 N	-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	1034	-0-	1034	2254	287	1	747	3	Y	-0-	13
10	DLQ G-10	1302	-0-	1302	3556	273	1	1029	3	Y	-0-	13
11	DLQ G-10	1476	-0-	1476	5032	275	1	1191	3	Y	9	7 8 15
						10	9					
12	2500 N	950	-0-	-1550	3482	95	1	841	3	Y	13	28
						14	9					
01	3100 N	813	-0-	-2287	1195	4	1	808	3	Y	1	21 1 8
						1	9					
*02	1456 N	261	-0-	-1195	-0-	260	3	2	9	Y	2	3 8 7

SAMANO		WELL #: 56		RRCID -> 248170		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440				
09	DLQ G-10	2154	-0-	2154	4317	711	1	1443	3	Y	-0-	116
10	DLQ G-10	1720	-0-	1720	6037	555	1	1165	3	Y	-0-	116
11	DLQ G-10	1482	-0-	1482	7519	537	1	945	3	Y	-0-	116
12	2500 N	989	-0-	-1511	6008	408	1	581	3	Y	-0-	116
01	3100 N	9	-0-	-3091	2917	3	1	6	3	Y	-0-	116
*02	2800 N	11	-0-	-2789	128	3	1	6	3	Y	-0-	116

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662																	
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035																	
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980																	
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	105	1	144	3	Y	-0-					169
10		806 N	233	-0-	-573	-0-	40	1	193	3	Y	-0-					169
11		390 N	194	-0-	-196	-0-	79	1	115	3	Y	-0-					169
12		248 N	84	-0-	-164	-0-	25	1	59	3	Y	-0-					169
01		248 N	225	-0-	-23	-0-	70	1	155	3	Y	-0-	2	1			167
*02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	119	1	226	3	Y	-0-					167

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508																	
09		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	837	1	1147	3	Y	-0-					113
10		2387 N	2083	-0-	-304	-0-	356	1	1727	3	Y	-0-					113
11		2100 N	2074	-0-	-26	-0-	849	1	1223	3	Y	2	1	1			114
							2	9									
12		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	718	1	1656	3	Y	1					115
							1	9									
01		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	694	1	1544	3	Y	1	2	1			114
							1	9									
*02		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	714	1	1356	3	Y	2	2	1			114
							2	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740																	
09		6420 X	5321	-0-	-1099	-0-	2244	1	3077	3	Y	-0-					17
10		7068 X	5594	-0-	-1474	-0-	957	1	4637	3	Y	-0-					17
11		6840 X	5559	-0-	-1281	-0-	2277	1	3282	3	Y	-0-					17
12		7068 X	5601	-0-	-1467	-0-	1693	1	3908	3	Y	-0-					17
01		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	1754	1	3897	3	Y	-0-	7	1			10
02		5180 X	4982	-0-	-198	-0-	1718	1	3264	3	Y	-0-					10

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 7		RRCID -> 155194		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620		
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	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	516 1	708 3	Y	-0-	197
10	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	219 1	1059 3	Y	-0-	197
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	499 1	720 3	Y	-0-	197
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	388 1	896 3	Y	-0-	197
01	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	366 1	812 3	Y	-0-	197
02	1148 N	1106	-0-	-42	-0-	381 1	725 3	Y	-0-	197

SLICK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 157444		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 8		RRCID -> 158012		COMPL. DATE 12/28/2018		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351		
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	295 1	405 3	Y	-0-	82
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	117 1	566 3	Y	-0-	82
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	224 1	324 3	Y	-0-	82
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	212 1	489 3	Y	1 1	82
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	182 1	403 3	Y	2 1	80
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	198 1	377 3	Y	-0-	80

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	538
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	538
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	538

BLOOMBERG		WELL #: 10		RRCID -> 161426		COMPL. DATE 04/29/2019		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510		
09	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	2090 1	2866 3	Y	-0-	3 1 55
10	3255 X	2692	-0-	-563	-0-	461 1	2231 3	Y	-0-	3 1 52
11	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	2156 1	3108 3	Y	-0-	52
12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	1304 1	3008 3	Y	-0-	52
01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	1341 1	2980 3	Y	3 3 1	52
*02	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	1888 1	3586 3	Y	-0-	52

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 12		RRCID -> 166089		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7975 - 9002			
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	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	888	1	1218	3	Y	-0-		26
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	383	1	1856	3	Y	-0-		26
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	841	1	1212	3	Y	-0-		26
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	607	1	1400	3	Y	-0-		26
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	667	1	1484	3	Y	-0-	8 1	18
02	1904 N	1320	-0-	-584	-0-	455	1	865	3	Y	-0-		18

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 13		RRCID -> 166646		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8527 - 8575			
09	14B2 EXT	1085	-0-	1085	1085	456	1	625	3	Y	4	2 1	15
10	14B2 EXT	2911	-0-	2911	3996	496	1	2404	3	Y	10		25
11	14B2 EXT	3520	-0-	3520	7516	1414	1	2038	3	Y	62	15 1	72
12	14B2 EXT	3711	-0-	3711	11227	1116	1	2576	3	Y	17	4 1	85
01	14865 X	3638	-0-	-11227	-0-	1120	1	2488	3	Y	27	67 1	45
*02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	1151	1	2186	3	Y	9	9 1	45

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 14		RRCID -> 168646		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 8810 - 8910			
09	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	2308	1	3166	3	Y	-0-		289
10	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	913	1	4421	3	Y	52		341
11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	2048	1	2953	3	Y	33		374
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	1509	1	3482	3	Y	-0-		374
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	1508	1	3353	3	Y	-0-	59 1	315
02	5096 X	4266	-0-	-830	-0-	1471	1	2795	3	Y	-0-		315

KENT		WELL #: 1		RRCID -> 169869		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8708 - 8770			
09	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	1779	1	4218	2	N	53		65
10	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	726	1	4245	2	N	32	62 1	35
11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	1694	1	4137	2	N	38	56 1	17
12	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	1312	1	4340	3	N	118	135 1	-0-
01	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	1273	1	4101	3	N	66		66
*02	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	1351	1	3917	3	N	64	68 1	62

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-		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

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BLOOMBERG		WELL #: 20		RRCID -> 175194		COMPL. DATE 11/05/1999			TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890		
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	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	698 1	957 3	Y	73		146
						80 9					
10	1922 N	1658	-0-	-264	-0-	284 1	1374 3	Y	-0-		146
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	621 1	896 3	Y	-0-		146
12	1798 N	1423	-0-	-375	-0-	430 1	993 3	Y	-0-		146
01	1643 N	1195	-0-	-448	-0-	371 1	824 3	Y	-0-	60 1	86
02	1428 N	975	-0-	-453	-0-	336 1	639 3	Y	-0-		86

BLOOMBERG		WELL #: 19		RRCID -> 175502		COMPL. DATE 11/01/2011			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		27
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	19 1	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

GARCIA, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 177078		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35

BLOOMBERG UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180031		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180		
09	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	966 1	1326 3	Y	22	61 1	214
						24 9					
10	2604 X	2364	-0-	-240	-0-	401 1	1941 3	Y	20		234
						22 9					
11	2520 X	2252	-0-	-268	-0-	915 1	1318 3	Y	17	5 1	246
						19 9					
12	2604 X	2417	-0-	-187	-0-	719 1	1658 3	Y	36	9 1	273
						40 9					
01	2387 X	2339	-0-	-48	-0-	712 1	1583 3	Y	40	89 1	224
						44 9					
02	2156 X	2093	-0-	-63	-0-	718 1	1363 3	Y	11	11 1	224
						12 9					

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M		AMT CODE	AMT CODE	
09		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	985	1	1352	3	Y			181
							1	9						
10		2480 X	2255	-0-	-225	-0-	386	1	1868	3	Y			182
							1	9						
11		2400 X	2208	-0-	-192	-0-	904	1	1303	3	Y			183
							1	9						
12		2480 X	2311	-0-	-169	-0-	699	1	1612	3	Y			183
01		2418 X	2250	-0-	-168	-0-	698	1	1552	3	Y		3 1	180
02		2184 X	1970	-0-	-214	-0-	679	1	1291	3	Y			180

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224														
09		3750 X	3671	-0-	-79	-0-	1543	1	2116	3	Y			704
							12	9						
10		4309 X	3795	-0-	-514	-0-	640	1	3103	3	Y			737
							52	9						
11		4170 X	3663	-0-	-507	-0-	1499	1	2160	3	Y			740
							4	9						
12		4309 X	3675	-0-	-634	-0-	1108	1	2557	3	Y			747
							10	9						
01		3937 X	3660	-0-	-277	-0-	1125	1	2500	3	Y			704
							35	9						
02		3416 X	3196	-0-	-220	-0-	1102	1	2094	3	Y			704

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768														
09		19350 X	10996	-0-	-8354	-0-	4626	1	6345	3	Y			-0-
							25	9						
10		19995 X	12045	-0-	-7950	-0-	2061	1	9984	3	Y			-0-
							4797	1	6915	3	Y			-0-
11		15600 X	11712	-0-	-3888	-0-	3437	1	7931	3	Y			-0-
							9							-0-
12		11377 X	11368	-0-	-9	-0-	3420	1	7601	3	Y			-0-
							19	9						-0-
01		12059 X	11040	-0-	-1019	-0-	3180	1	6042	3	Y			17
							33	9						
*02		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-								17

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822														
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	524	1	718	3	Y			86
							2	9						
10		1519 N	1285	-0-	-234	-0-	220	1	1063	3	Y			88
							2	9						
11		1260 N	1195	-0-	-65	-0-	489	1	705	3	Y			89
							1	9						
12		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	363	1	839	3	Y			92
							9	9						
01		1271 N	1191	-0-	-80	-0-	369	1	820	3	Y			75
							2	9						
02		1120 N	1005	-0-	-115	-0-	347	1	658	3	Y			75

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28										RRCID -> 202173		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824	
M O	ALLOW 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	4470 X	3431	-0-	-1039	-0-	1445	1	1982	3	Y	4			84	
10	5177 X	3361	-0-	-1816	-0-	574	1	2779	3	Y	7			91	
11	5010 X	3166	-0-	-1844	-0-	1296	1	1868	3	Y	2			93	
12	5177 X	3083	-0-	-2094	-0-	929	1	2143	3	Y	10	6	1	97	
01	3813 X	2932	-0-	-881	-0-	908	1	2017	3	Y	6	50	1	53	
02	3192 X	2582	-0-	-610	-0-	890	1	1692	3	Y	-0-			53	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30										RRCID -> 203186		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802	
09	3090 X	2758	-0-	-332	-0-	1157	1	1586	3	Y	14	18	1	210	
10	3286 X	2763	-0-	-523	-0-	471	1	2282	3	Y	9	18	1	201	
11	3180 X	2685	-0-	-495	-0-	1100	1	1585	3	Y	-0-			201	
12	3286 X	2716	-0-	-570	-0-	821	1	1895	3	Y	-0-			201	
01	2976 X	2708	-0-	-268	-0-	832	1	1848	3	Y	25			226	
02	2576 X	2317	-0-	-259	-0-	799	1	1518	3	Y	-0-			226	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31										RRCID -> 204584		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554	
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	322	1	441	3	Y	1			53	
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	137	1	666	3	Y	3			56	
11	780 N	679	-0-	-101	-0-	277	1	400	3	Y	2			58	
12	775 N	398	-0-	-377	-0-	120	1	278	3	Y	-0-			58	
01	806 N	494	-0-	-312	-0-	153	1	341	3	Y	-0-	17	1	41	
02	T. A.	377	-0-	377	377	130	1	247	3	Y	-0-			41	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32										RRCID -> 205311		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764	
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	886	1	1215	3	Y	4			6	
10	2387 N	2181	-0-	-206	-0-	373	1	1804	3	Y	4			10	
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	871	1	1256	3	Y	3			13	
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	670	1	1545	3	Y	18	11	1	20	
01	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	651	1	1447	3	Y	14	34	1	-0-	
02	T. A.	1815	-0-	1815	1815	623	1	1185	3	Y	6			6	

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35										RRCID -> 205943		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	69	1	94	3	Y	87
10		186 N	86	-0-	-100	-0-	15	1	71	3	Y	87
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	76	1	109	3	Y	87
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	70	1	163	3	Y	105
							20	9				
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	67	1	149	3	Y	105
02		168 N	128	-0-	-40	-0-	44	1	84	3	Y	105

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363												
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	50	1	68	3	Y	22
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	22
11		210 N	112	-0-	-98	-0-	46	1	66	3	Y	22
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	215	1	495	3	Y	22
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	177	1	393	3	Y	19
*02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	196	1	372	3	Y	19

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326												
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	313	1	430	3	Y	91
							3	9				
10		775 N	713	-0-	-62	-0-	122	1	589	3	Y	90
							2	9				
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	307	1	442	3	Y	91
							1	9				
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	249	1	575	3	Y	96
							11	9				
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	336	1	746	3	Y	106
							11	9				
*02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	317	1	601	3	Y	106

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038												
09		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	669	1	918	3	Y	2
10		1798 N	1697	-0-	-101	-0-	289	1	1399	3	Y	10
							9	9				
11		1650 N	1497	-0-	-153	-0-	613	1	884	3	Y	10
12		1643 N	1610	-0-	-33	-0-	487	1	1123	3	Y	10
01		1705 N	1586	-0-	-119	-0-	492	1	1094	3	Y	3
02		1400 N	1364	-0-	-36	-0-	470	1	894	3	Y	3

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76

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	2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 43		RRCID -> 214779		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 41		RRCID -> 214809		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114						
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	11	1	16	3	Y	-0-				73
10	15 N	5	-0-	-10	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				73
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	-0-				73
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	Y	6	3	1		76
						7	9								
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	1				77
						1	9								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 44		RRCID -> 216579		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088						
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	304	1	416	3	Y	-0-				-0-
10	868 N	757	-0-	-111	-0-	129	1	626	3	Y	2	1	1		1
						2	9								
11	3000 N	7863	-0-	4863	4863	3180	1	4583	3	Y	91	64	1		28
						100	9								
12	3100 N	5026	-0-	1926	6789	1482	1	3421	3	Y	112	89	1		51
						123	9								
01	3100 N	5576	-0-	2476	9265	1659	1	3686	3	Y	210	213	1		48
						231	9								
*02	14096 X	4831	-0-	-9265	-0-	1631	1	3100	3	Y	91	91	1		48
						100	9								

SLICK STATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217120		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980						
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	261	1	359	3	Y	18				39
						20	9								
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	10	8	1		41
11	660 N	461	-0-	-199	-0-	183	1	264	3	Y	13	9	1		45
						14	9								
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	190	1	439	3	Y	55	41	1		59
						61	9								
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	144	1	319	3	Y	-0-	11	1		48
02	420 N	245	-0-	-175	-0-	84	1	161	3	Y	-0-				48

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				650
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				650
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				650

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	2220 X	1932	-0-	-288	-0-	814 1	1116 3	Y	2	14	1	16	
10	2294 X	2238	-0-	-56	-0-	377 1	1824 3	Y	34	33	1	17	
11	2220 X	1752	-0-	-468	-0-	701 1	1011 3	Y	36	9	1	44	
12	2294 X	2286	-0-	-8	-0-	681 1	1571 3	Y	31	30	1	45	
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	710 1	1578 3	Y	25	31	1	39	
*02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	731 1	1390 3	Y	49	49	1	39	

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326													
09	5910 X	4132	-0-	-1778	-0-	1715 1	2353 3	Y	58			139	
10	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-	64 9		Y	20	39	1	120	
11	7380 X	4361	-0-	-3019	-0-	1760 1	2536 3	Y	59	53	1	126	
12	7626 X	4464	-0-	-3162	-0-	1326 1	3059 3	Y	72	70	1	128	
01	5177 X	4365	-0-	-812	-0-	1322 1	2937 3	Y	96	96	1	128	
02	4060 X	3875	-0-	-185	-0-	106 9	1326 1	Y	26	26	1	128	

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857													
09	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	1741 1	2387 3	Y	42			58	
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-	46 9		Y	45	30	1	73	
11	4350 X	3966	-0-	-384	-0-	1623 1	2340 3	Y	3	16	1	60	
12	4495 X	3948	-0-	-547	-0-	1190 1	2746 3	Y	11	16	1	55	
01	4309 X	3822	-0-	-487	-0-	12 9	1180 1	Y	16	18	1	53	
02	3892 X	3347	-0-	-545	-0-	1180 1	2624 3	Y	2	2	1	53	

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-			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	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612														
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	T. A.	2069	-0-	2069	16381	829	1	1138	3	N	93	49	1	44
10	16381 X	-0-	-0-	-16381	-0-	102	9							15
11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	753	1	1085	3	N	48	63	1	-0-
12	2139 N	1926	-0-	-213	-0-	53	9	1306	3	N	49			49
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	566	1	1275	3	N	56			105
02	1764 N	1662	-0-	-102	-0-	54	9	1070	3	N	26			131
						573	1							
						62	9							
						563	1							
						29	9							
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920														
09	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	1074	1	1474	3	Y	8			42
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	9	9							47
11	2310 X	2142	-0-	-168	-0-	876	1	1264	3	Y	2	6	1	45
12	2387 X	1874	-0-	-513	-0-	2	9	1307	3	Y	-0-	2	1	43
01	2387 X	1299	-0-	-1088	-0-	567	1	896	3	Y	-0-	1	1	42
02	2380 X	1565	-0-	-815	-0-	403	1	1025	3	Y	-0-			42
						540	1							
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235														
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	698	1	957	3	Y	14	15	1	77
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	15	9	1430	3	Y	15	27	1	65
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	295	1	995	3	Y	41	12	1	94
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	17	9	1197	3	Y	45	38	1	101
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	691	1	1175	3	Y	36	43	1	94
02	1624 N	1520	-0-	-104	-0-	45	9	987	3	Y	13	13	1	94
						518	1							
						50	9							
						529	1							
						40	9							
						519	1							
						14	9							
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636														
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	986	1	1352	3	Y	-0-	4	1	109
10	2604 X	2365	-0-	-239	-0-	405	1	1960	3	Y	-0-			109
11	2520 X	2145	-0-	-375	-0-	879	1	1266	3	Y	-0-			109
12	2604 X	2368	-0-	-236	-0-	716	1	1651	3	Y	1			110
01	2449 X	2359	-0-	-90	-0-	1	9	1624	3	Y	4	5	1	109
*02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	731	1	1481	3	Y	3	3	1	109
						4	9							
						779	1							
						3	9							
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119														
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	N	2			376
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3			379
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3			382
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	N	2			384
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	107	3	6	9	N	5			389
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			389

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 53		RRCID -> 236903		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 58		RRCID -> 239269		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627					
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	526 1	722 3	Y	3	3 1			164
10	1457 N	1281	-0-	-176	-0-	219 1	1060 3	Y	2				166
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	503 1	724 3	Y	5	1 1			170
12	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	388 1	897 3	Y	2	1 1			171
01	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	389 1	866 3	Y	-0-	5 1			166
02	1148 N	1093	-0-	-55	-0-	377 1	716 3	Y	-0-				166

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 55		RRCID -> 239272		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356					
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	1414 1	1939 3	Y	-0-				119
10	3565 X	3342	-0-	-223	-0-	572 1	2770 3	Y	-0-				119
11	3450 X	3012	-0-	-438	-0-	1232 1	1777 3	Y	3	2 1			120
12	3565 X	3165	-0-	-400	-0-	957 1	2208 3	Y	-0-				120
01	3472 X	2968	-0-	-504	-0-	921 1	2047 3	Y	-0-	32 1			88
02	3024 X	2659	-0-	-365	-0-	917 1	1742 3	Y	-0-				88

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 54		RRCID -> 239541		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	46 1	224 3	Y	20				22
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	6 1			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	13 1			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 61		RRCID -> 239545		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033					
09	5070 X	4632	-0-	-438	-0-	1952 1	2678 3	Y	2				69
10	5518 X	4761	-0-	-757	-0-	814 1	3941 3	Y	5				74
11	5340 X	4240	-0-	-1100	-0-	1735 1	2501 3	Y	4				78
12	5518 X	4353	-0-	-1165	-0-	1311 1	3024 3	Y	16	10 1			84
01	4867 X	4370	-0-	-497	-0-	1354 1	3010 3	Y	5	26 1			63
02	4088 X	3855	-0-	-233	-0-	1329 1	2526 3	Y	-0-				63

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
SLICK STATE "B"		WELL #: 15		RRCID -> 241058		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316	
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	3300 X	3075	-0-	-225	-0-	1296 1	1778 3	Y	6
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	1 9			3
11	3360 X	2857	-0-	-503	-0-	1161 1	1674 3	Y	-0-
12	3472 X	2988	-0-	-484	-0-	22 9	2072 3	Y	5
01	3224 X	2928	-0-	-296	-0-	898 1	2005 3	Y	10
02	2884 X	2547	-0-	-337	-0-	18 9	1664 3	Y	16
						21 9			
						876 1			
						7 9			
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	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 67		RRCID -> 241628		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940	
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	310 1	426 3	Y	62
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	91 1	443 3	Y	64
11	750 N	486	-0-	-264	-0-	2 9	282 3	Y	71
12	775 N	459	-0-	-316	-0-	196 1	320 3	Y	71
01	527 N	434	-0-	-93	-0-	8 9	299 3	Y	65
02	448 N	365	-0-	-83	-0-	139 1	239 3	Y	65
						126 1			
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 63		RRCID -> 241717		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260	
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	360 1	494 3	Y	48
10	589 N	402	-0-	-187	-0-	20 9	332 3	Y	49
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	69 1	653 3	Y	49
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	1 9	670 3	Y	49
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	453 1	721 3	Y	22
02	1036 N	440	-0-	-596	-0-	291 1	288 3	Y	22
						324 1			
						151 1			
						1 9			
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	75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	75

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		767 N	767	-0-	-0-	-0-	323 1	444 3		Y	-0-		31
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	16	7 1	40
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	308 1	443 3		Y	43	29 1	54
							47 9						
12		806 N	795	-0-	-11	-0-	240 1	554 3		Y	1	11 1	44
							1 9						
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	236 1	525 3		Y	6	10 1	40
							7 9						
02		756 N	719	-0-	-37	-0-	248 1	471 3		Y	-0-		40

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202													

09		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	2899 1	3977 3		Y	198	79 1	119
							218 9						
10		7688 X	7167	-0-	-521	-0-	1215 1	5887 3		Y	59	176 1	2
							65 9						
11		7440 X	6820	-0-	-620	-0-	2778 1	4005 3		Y	34	6 1	30
							37 9						
12		7688 X	6880	-0-	-808	-0-	2072 1	4783 3		Y	23	37 1	16
							25 9						
01		7502 X	6833	-0-	-669	-0-	2114 1	4698 3		Y	19	30 1	5
							21 9						
02		6608 X	5979	-0-	-629	-0-	2046 1	3886 3		Y	43	43 1	5
							47 9						

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		250
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		250
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		250
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		250

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494													

09		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	2227 1	3054 3		Y	18	7 1	50
							20 9						
10		5580 X	5451	-0-	-129	-0-	926 1	4486 3		Y	35	31 1	54
							39 9						
11		5400 X	5188	-0-	-212	-0-	2110 1	3041 3		Y	34	10 1	78
							37 9						
12		5580 X	5349	-0-	-231	-0-	1605 1	3703 3		Y	37	34 1	81
							41 9						
01		5549 X	5366	-0-	-183	-0-	1655 1	3678 3		Y	30	36 1	75
							33 9						
02		4956 X	4809	-0-	-147	-0-	1643 1	3122 3		Y	40	40 1	75
							44 9						

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035		WELL #: 11		RRCID ->	246042	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9462 - 9482								
M O	ALLOW 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	804 N	804	-0-	-0-	-0-	324	1	444	3	Y	33			75						
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	36	9							86						
11	810 N	664	-0-	-146	-0-	260	1	374	3	Y	39	28	1	88						
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	30	9							75						
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	260	1	601	3	Y	-0-	13	1	70						
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	262	1	582	3	Y	2	7	1	70						
						2	9													
						251	1	476	3	Y	1	1	1	70						
						1	9													
BLOOMBERG, SAMUEL D.													WELL #: 76	RRCID ->	248055	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8350 - 8434
09	3060 X	2871	-0-	-189	-0-	1211	1	1660	3	Y	-0-			858						
10	3286 X	2871	-0-	-415	-0-	490	1	2375	3	Y	5			863						
11	3180 X	2847	-0-	-333	-0-	6	9							868						
12	3286 X	2860	-0-	-426	-0-	1156	1	1666	3	Y	23	18	1	872						
01	3193 X	2814	-0-	-379	-0-	25	9							835						
02	2688 X	2490	-0-	-198	-0-	863	1	1990	3	Y	6	2	1	835						
						7	9													
						861	1	1914	3	Y	35	72	1	835						
						39	9													
						858	1	1630	3	Y	2	2	1	835						
						2	9													
BLOOMBERG, SAMUEL D.													WELL #: 73	RRCID ->	248303	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9430 - 9486
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	246	1	338	3	Y	1			56						
10	713 N	605	-0-	-108	-0-	1	9							56						
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	104	1	501	3	Y	-0-			58						
12	620 N	618	-0-	-2	-0-	247	1	357	3	Y	2			62						
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	2	9							53						
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	183	1	423	3	Y	11	7	1	53						
						12	9													
						183	1	407	3	Y	7	16	1	53						
						8	9													
						202	1	383	3	Y	-0-			53						
BLOOMBERG, SAMUEL D.													WELL #: 52	RRCID ->	251338	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A
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						
BLOOMBERG, SAMUEL D.													WELL #: 56	RRCID ->	251646	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 9450 - 9475
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1	180						
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			180						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			180						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			180						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			173						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	173						

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.//		879035									
SLICK STATE "B"		WELL #: 13		RRCID -> 252805		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588		
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	931 N	931	-0-	-0-	-0-	391 1	536 3	Y	4		37
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	4 9					49
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	539 1	776 3	Y	21 9 1	24 1	57
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	35 9	987 3	Y	2	10 1	49
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	428 1	972 3	Y	11	12 1	48
*02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	2 9	839 3	Y	6	6 1	48
						442 1					
						7 9					

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 60		RRCID -> 253025		COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840		
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	424 1	581 3	Y	23		92
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	25 9	993 3	Y	5	9 1	88
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	205 1	654 3	Y	26	9 1	105
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	6 9	760 3	Y	31	26 1	110
01	1085 N	995	-0-	-90	-0-	453 1	667 3	Y	25	30 1	105
02	1064 N	808	-0-	-256	-0-	29 9	522 3	Y	11	11 1	105
						34 9					
						300 1					
						28 9					
						274 1					
						12 9					

KENT		WELL #: 2		RRCID -> 253085		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174		
09	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2949 2	84 9	N	76		141
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3043 2	106 9	N	96	117 1	120
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2886 2	101 9	N	92	113 1	99
12	3131 X	3097	-0-	-34	-0-	2950 3	147 9	N	134	190 1	43
01	3162 X	3021	-0-	-141	-0-	2916 3	105 9	N	95		138
02	2856 X	2746	-0-	-110	-0-	2606 3	140 9	N	127	123 1	142

SLICK STATE 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 265844		COMPL. DATE 08/11/2011			TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002		
09	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	7050 1	9668 3	Y	3		40
10	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	3 9					
11	17663 X	17663	-0-	-0-	-0-	7234 1	10429 3	Y	-0-	1 1	39
12	17623 X	17623	-0-	-0-	-0-	7234 1	12295 3	Y	-0-	1 1	38
01	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	5328 1	11082 3	Y	-0-		38
*02	17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	4986 1	11438 3	Y	-0-		38
						6020 1					38

SLICK STATE "B"		WELL #: 5		RRCID -> 265885		COMPL. DATE 10/12/2011			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134		
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	264 1	362 3	Y	32		94
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	35 9					
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	252 1	364 3	Y	15	19 1	90
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	4 9	449 3	Y	4	11 1	83
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	194 1	436 3	Y	24	22 1	85
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	26 9	379 3	Y	77	66 1	96
						196 1					
						85 9					
						200 1					
						19 9					

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

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	339 N	339	-0-	-0-	-0-	143 1	195 3	Y	1		45
10	465 N	325	-0-	-140	-0-	55 1	269 3	Y	1		46
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	117 1	168 3	Y	1		47
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	93 1	214 3	Y	2	1 1	48
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	103 1	230 3	Y	-0-	12 1	36
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	103 1	196 3	Y	-0-		36

WAGNER OIL COMPANY 891175
 RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

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-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

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-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

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 (DEEP CONSOL.)		//CONT.//		31582 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786							
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	189728	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9584 - 9612
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-
WEBB, B. G.		WELL #:		1	RRCID ->	213166	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10258 - 10278
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
FLOUR BLUFF (MASSIVES)				31582 346	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786							
WEBB, L. A.		WELL #:		18	RRCID ->	151269	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6433 - 6467
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-
SABINE TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	152600	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6364 - 6374
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 (1135)				31582 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786							
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		10	RRCID ->	239780	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
FLOUR BLUFF, EAST (B-94)				31583 012	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786							
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		9 D	RRCID ->	160292	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 1940 - 1944
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-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
AMERRIL ENERGY LLC 019786														
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT				-0-

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, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
AMERRIL ENERGY LLC 019786														
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854														
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-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
AMERRIL ENERGY LLC 019786														
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A														
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-

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														
09	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.		WELL #: D 24		RRCID ->	215096	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10828	-	10851		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				48
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				48
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				48
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				48
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				48
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
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-

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 13		RRCID ->	129368	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	8894	-	8986		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWELLA (FRIO 8750)		31591 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
RUPP		WELL #: 6		RRCID -> 200903		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8810 - 8823		
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-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	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-

FLOWELLA (NOLLE SAND)		31591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
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-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
WRIGHT, W. P.		WELL #: 1		RRCID -> 088119		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 10361 - 10397		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11 1	24 2	N	-0-			46
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 2	N	-0-			46
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	24 1	52 2	N	-0-			46
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			46
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			46
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	16 1	30 2	N	-0-			46

RUPP DEEP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 197703		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9652 - 10021	
09	750 N	630	-0-	-120	-0-	84 1	465 2	N	74	91 1	23
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	81 9	454 2	N	30		53
*11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	83 1	33 9	N	-0-	53 1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/26/2021											

SULLIVAN		WELL #: 15		RRCID -> 213629		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12104 PERF. 10286 - 10520				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 216384		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11906 PERF. 10410 - 10430				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	17 1	36 2	N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			33
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	14 1	26 2	N	-0-			33

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031									
RUPP DEEP "D"		WELL #:		2	RRCID ->	217027	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10308	- 10390	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * 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-

SULLIVAN				WELL #:	16	RRCID ->	226386	COMPL. DATE	08/21/2016	TOTAL DEPTH	11652	PERF.10220	- 10298	
09	5190 X	4404	-0-	-786	-0-	1365	1	3004	2	N	32	92	1	8
						35	9							
10	5363 X	4083	-0-	-1280	-0-	1303	1	2725	2	N	50			58
						55	9							
11	4920 X	3874	-0-	-1046	-0-	1215	1	2624	2	N	32	68	1	22
						35	9							
12	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	1793	1	4225	2	N	28			50
						31	9							
01	4867 X	1150	-0-	-3717	-0-	455	1	689	2	N	5			55
						6	9							
02	4116 X	1177	-0-	-2939	-0-	408	1	769	2	N	-0-			55

SULLIVAN				WELL #:	18	RRCID ->	241261	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	11754	PERF.10452	- 10714	
09	2760 X	1964	-0-	-796	-0-	580	1	1277	2	N	97	110	1	15
						107	9							
10	2790 X	2455	-0-	-335	-0-	742	1	1551	2	N	147	132	1	30
						162	9							
11	2610 X	2258	-0-	-352	-0-	676	1	1460	2	N	111	126	1	15
						122	9							
12	2604 X	2451	-0-	-153	-0-	684	1	1610	2	N	143	78	1	80
						157	9							
01	2449 X	2441	-0-	-8	-0-	930	1	1409	2	N	93	156	1	17
						102	9							
*02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	730	1	1378	2	N	109	89	1	37
						120	9							

SULLIVAN				WELL #:	19ST	RRCID ->	245715	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	11047	PERF.10340	- 10487	
09	5280 X	5120	-0-	-160	-0-	1590	1	3498	2	N	29			72
						32	9							
10	5456 X	4153	-0-	-1303	-0-	1338	1	2798	2	N	15	49	1	38
						17	9							
11	5340 X	4178	-0-	-1162	-0-	1316	1	2841	2	N	19			57
						21	9							
12	5518 X	3910	-0-	-1608	-0-	1157	1	2725	2	N	25			82
						28	9							
01	5518 X	4208	-0-	-1310	-0-	1672	1	2533	2	N	3			85
						3	9							
*02	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	1769	1	3339	2	N	2			87
						2	9							

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031									
SULLIVAN		WELL #: 20ST		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824			
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	2280 N	2271	-0-	-9	-0-	693 1	1525 2	N	48	5 1	68
						53 9					
10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	834 1	1743 2	N	39	74 1	33
						43 9					
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	754 1	1629 2	N	22		55
						24 9					
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	714 1	1682 2	N	45	77 1	23
						50 9					
01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	924 1	1401 2	N	52		75
						57 9					
*02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	791 1	1493 2	N	33	83 1	25
						36 9					
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		RRCID -> 079123		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429			
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15									
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-
TEXRON OPERATING, LLC		850872		RRCID -> 149578		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354			
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 1									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	753			Y	NO RPT		-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	1773	-0-	1773	41070	1773 1		Y	-0-		209
10	DLQ G-10	1845	-0-	1845	42915	1845 1		Y	-0-		209
11	DLQ G-10	1475	-0-	1475	44390	1475 1		Y	-0-		209
12	DLQ G-10	1644	-0-	1644	46034	1644 1		Y	-0-	112 1	97
01	DLQ G-10	1632	-0-	1632	47666	1626 1	6 9	Y	5		102
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47666			Y	NO RPT		102

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
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	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	14B DENY	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	-0-	-0-	-0-	21155				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-	

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2T	RRCID ->	199694	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10842 - 10858		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	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-	

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					
TEXKRON OPERATING, LLC				850872									
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		155	

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-	

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
		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-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)				31597 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173025	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9863 - 11270
09	DLQ G-10	1845	-0-	1845	13647	1845 1		Y	-0-			280
10	DLQ G-10	1845	-0-	1845	15492	1845 1		Y	-0-			280
11	DLQ G-10	1475	-0-	1475	16967	1475 1		Y	-0-			280
12	DLQ G-10	1644	-0-	1644	18611	1644 1		Y	-0-	112 1		168
01	DLQ G-10	103	-0-	103	18714	75 1	28 9	Y	25			193
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18714			Y	NO RPT			193

SCHNITZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173034	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10034 - 11380
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

FORTY-NINE				32281 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
KILLAM "49"		WELL #:		22	RRCID ->	166747	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	1760	PERF.	1627 - 1640
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
FREDCO				284921								
TALLEY-KIBBE		WELL #:		1	RRCID ->	119750	COMPL. DATE	11/22/1985	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8061 - 8071
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197					CNTY: DUVAL			
GARCIA, CESAR		WELL #:		1	RRCID ->	120453	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8089 - 8120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOX-HERD (ANDERSON) BLUE WING ENERGY, INC. WENDLAND, WILLIAM		32407 100 076791		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
		WELL #:	1	RRCID ->	257670	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9623 - 9626	
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-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.		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-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM FREER RANCH "196"		32947 599 460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		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	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-

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) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		33104 112 789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
		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)	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	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 (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-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
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 (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-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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-

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-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
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 (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-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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 (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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		123
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		123
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		123
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		123
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		123
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		123
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014										

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
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-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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 16-C		RRCID -> 180035		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617		
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-

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-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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 (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-	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 (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-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 (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-	-0-					N	-0-					196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

SPENCER KENT CRANE		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	120 #	82	-0-	-38	-0-	80	4	2	9	N	2					179
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					181
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					181
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					183
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					183
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					183

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	* * 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

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		
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-
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	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-
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-

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	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	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-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						
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	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	DLQ G-10	3727	-0-	3727	15536	54 1	2939 2	Y	667	566	1			367
10	19490 X	3954	-0-	-15536	-0-	734 9	3193 2	Y	643	699	1			311
11	3930 X	3711	-0-	-219	-0-	707 9	3028 2	Y	572	691	1			192
12	3937 X	2824	-0-	-1113	-0-	54 1	2044 2	Y	660	692	1			160
01	3968 X	3642	-0-	-326	-0-	629 9	2745 2	Y	766	549	1			377
02	3584 X	3119	-0-	-465	-0-	54 1	2461 2	Y	549	575	1			351
						843 9								
						604 9								

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						
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	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						
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	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-

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

M	O	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	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 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

09	DLQ	G-10	491	-0-	491	2053	8 1	459 2	Y	22	19 1			12
							24 9							
10	2583	N	530	-0-	-2053	-0-	8 1	499 2	Y	21	23 1			10
							23 9							
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	8 1	473 2	Y	19	23 1			6
							21 9							
12	496	N	351	-0-	-145	-0-	8 1	319 2	Y	22	23 1			5
							24 9							
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	8 1	429 2	Y	26	18 1			13
							29 9							
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	8 1	384 2	Y	18	19 1			12
							20 9							

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	DLQ	G-10	195	-0-	195	806	7 1	115 2	Y	66	56 1			37
							73 9							
10	1008	N	202	-0-	-806	-0-	7 1	125 2	Y	64	70 1			31
							70 9							
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	Y	57	69 1			19
							63 9							
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	80 2	Y	66	69 1			16
							73 9							
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	Y	77	55 1			38
							85 9							
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	Y	54	57 1			35
							59 9							

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-				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.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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	DLQ G-10	2178	-0-	2178	9073	59	1	1997	2	Y	111	94	1	61
						122	9							
10	3000 N	2347	-0-	-653	8420	59	1	2170	2	Y	107	116	1	52
						118	9							
11	3000 N	2222	-0-	-778	7642	59	1	2058	2	Y	95	115	1	32
						105	9							
12	3100 N	1569	-0-	-1531	6111	59	1	1389	2	Y	110	115	1	27
						121	9							
01	3100 N	2064	-0-	-1036	5075	59	1	1865	2	Y	127	91	1	63
						140	9							
*02	2800 N	1833	-0-	-967	4108	59	1	1673	2	Y	92	96	1	59
						101	9							

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-					N	-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

GARCIA (FROST -A-)		33954 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
12TH MAN ENERGY, LLC		953784												
GARCIA, T.		WELL #: 3U		RRCID -> 253361		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3268 - 3274				

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		33954 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 35		RRCID -> 189727		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3770 - 3888				

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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)		33954 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 15		RRCID -> 242336		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7892		PERF. 4196 - 4204				

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 (SOLIS) //CONT.// 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 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	* * 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-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

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-											

STRATA OPERATING, INC. 825445
 GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
 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 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-											

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	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-

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				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 2		RRCID -> 191722		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574				
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2020 - WELL PLUGGED 10/1/2020												

GARCIA'S RIDGE (QUEEN CITY)		33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175												
SEMME'S		WELL #: 1ST		RRCID -> 232653		COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH 11032 PERF.10327 - 10772						
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	150	1	4437	3	N	80	192	1	90
						88	9							
10	4774 X	4447	-0-	-327	-0-	155	1	4205	3	N	79			169
						87	9							
11	5400 X	4330	-0-	-1070	-0-	150	1	4097	3	N	75			244
						83	9							
12	5580 X	4238	-0-	-1342	-0-	155	1	3998	3	N	77	187	1	134
						85	9							
01	5580 X	4255	-0-	-1325	-0-	155	1	4005	3	N	86			220
						95	9							
02	4368 X	3760	-0-	-608	-0-	140	1	3535	3	N	77	195	1	102
						85	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175														
SHEERIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286019 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 8400 - 13960														
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	3840 X	3408	-0-	-432	-0-		30	1	3169	3	N	190		541
							209	9						
10	3968 X	3654	-0-	-314	-0-		31	1	3327	3	N	269	382 1	428
							296	9						
11	3570 X	3331	-0-	-239	-0-		30	1	3103	3	N	180	187 1	421
							198	9						
12	3534 X	3267	-0-	-267	-0-		31	1	2991	3	N	223	191 1	453
							245	9						
01	3658 X	3267	-0-	-391	-0-		31	1	3034	3	N	184	385 1	252
							202	9						
02	3304 X	3216	-0-	-88	-0-		28	1	2967	3	N	201		453
							221	9						

VILLA WELL #: 1 RRCID -> 286037 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11176 - 11206														
09	35100 X	35100	-0-	-0-	-0-		240	1	34835	3	N	23		100
							25	9						
10	37113 X	37113	-0-	-0-	-0-		248	1	36848	3	N	15		115
							17	9						
11	34237 X	34237	-0-	-0-	-0-		240	1	33888	3	N	99		214
							109	9						
12	32475 X	32475	-0-	-0-	-0-		248	1	32214	3	N	12	189 1	37
							13	9						
01	30932 X	30932	-0-	-0-	-0-		248	1	30596	3	N	80		117
							88	9						
*02	27242 X	27242	-0-	-0-	-0-		224	1	27005	3	N	12		129
							13	9						

KALER ENERGY CORP. 450261														
SEMME A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-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-

WAGNER OIL COMPANY 891175														
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536														
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-		99	1	608	3	N	6		61
							7	9						
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-		73	1	532	3	N	4		65
							4	9						
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-		83	1	498	3	N	-0-		65
12	589 N	508	-0-	-81	-0-		50	1	451	3	N	6		71
							7	9						
01	589 N	546	-0-	-43	-0-		56	1	484	3	N	5		76
							6	9						
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-						N	NO RPT		76

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
STARR PRODUCE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 211971		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482				
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		8850 X	6248	-0-	-2602	-0-	377 1	5761 3	N	100	184 1	175
							110 9					
10		9145 X	5400	-0-	-3745	-0-	346 1	4921 3	N	121	184 1	112
							133 9					
11		8850 X	4281	-0-	-4569	-0-	315 1	3856 3	N	100	141 1	71
							110 9					
12		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-			N	-0-		71
01		8866 X	2171	-0-	-6695	-0-	167 1	1947 3	N	52		123
							57 9					
02		5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-			N	NO RPT		123

FLORES GAS UNIT		WELL #: 1C		RRCID -> 220510		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598				
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	441 1	911 3	N	-0-		49
							394 1	778 3	N	-0-		49
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	418 1	771 3	N	-0-		49
							452 1	867 3	N	-0-		49
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	501 1	1041 3	N	-0-		49
									N	-0-		49
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
									N	-0-		49
*01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
									N	-0-		49
02		1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT		49

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223330		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652				
09		1860 N	1565	-0-	-295	-0-	94 1	1443 3	N	25		82
							28 9					
10		1767 N	1680	-0-	-87	-0-	108 1	1539 3	N	30		112
							33 9					
11		1650 N	1601	-0-	-49	-0-	118 1	1448 3	N	32	100 1	44
							35 9					
12		1612 N	1488	-0-	-124	-0-	117 1	1348 3	N	21		65
							23 9					
01		1674 N	1508	-0-	-166	-0-	116 1	1362 3	N	27		92
							30 9					
02		1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-			N	NO RPT		92

SEMMES		WELL #: 1		RRCID -> 224232		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977				
09		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	122 1	2121 3	N	23	177 1	47
							25 9					
10		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	135 1	2182 3	N	45		92
							50 9					
11		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	125 1	2147 3	N	35		127
							39 9					
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	124 1	2213 3	N	33	120 1	40
							36 9					
*01		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	123 1	2227 3	N	42		82
							46 9					
02		1960 N	NO RPT	-0-	-1960	-0-			N	NO RPT		82

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 6		RRCID -> 224233		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544				
09		3000 X	2130	-0-	-870	-0-	111 1	1929 3	N	82		243
							90 9					
10		2604 X	2155	-0-	-449	-0-	123 1	1978 3	N	49	188 1	104
							54 9					
11		2370 X	2000	-0-	-370	-0-	107 1	1832 3	N	55		159
							61 9					
12		2449 X	2082	-0-	-367	-0-	108 1	1915 3	N	54	159 1	54
							59 9					
01		2449 X	1928	-0-	-521	-0-	97 1	1762 3	N	63		117
							69 9					
02		1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-			N	NO RPT		117

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
SEMMESES		WELL #: 2		RRCID -> 224234		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

GARCIA, M. S.T.		WELL #: 1		RRCID -> 228295		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10825 - 10830						
09	4470 X	4045	-0-	-425	-0-	560	1	3432	3	N	48	180	1	92
						53	9							
10	4619 X	4043	-0-	-576	-0-	479	1	3512	3	N	47			139
						52	9							
11	4050 X	3934	-0-	-116	-0-	543	1	3245	3	N	133	185	1	87
						146	9							
12	4185 X	3945	-0-	-240	-0-	389	1	3480	3	N	69			156
						76	9							
01	4185 X	3814	-0-	-371	-0-	389	1	3384	3	N	37			193
						41	9							
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			193

SHEERIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 240264		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072						
09	4140 X	2265	-0-	-1875	-0-	122	1	2126	3	N	15			176
						17	9							
10	3503 X	2334	-0-	-1169	-0-	135	1	2177	3	N	20			196
						22	9							
11	3180 X	1696	-0-	-1484	-0-	92	1	1583	3	N	19	183	1	32
						21	9							
12	3286 X	1699	-0-	-1587	-0-	90	1	1598	3	N	10			42
						11	9							
01	2945 X	1588	-0-	-1357	-0-	81	1	1479	3	N	25			67
						28	9							
02	2128 X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT			67

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 1		RRCID -> 240357		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508						
09	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	144	1	2492	3	N	35			97
						39	9							
10	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	167	1	2692	3	N	25			122
						28	9							
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	140	1	2394	3	N	29			151
						32	9							
12	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	140	1	2485	3	N	57	131	1	77
						63	9							
01	2542 N	2532	-0-	-10	-0-	131	1	2379	3	N	20			97
						22	9							
02	2296 N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT			97

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
SHEERIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 241585		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 7896 - 7908				
M O	ALLOW 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	895 N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	841	3	N	5			146
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	6	9	737	3	N	6			152
11	780 N	593	-0-	-187	-0-	46	1	553	3	N	7			159
12	930 N	652	-0-	-278	-0-	7	9	598	3	N	18	151	1	26
01	775 N	670	-0-	-105	-0-	32	1	635	3	N	-0-			26
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-	20	9			N	NO RPT			26
SHEERIN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 242013		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 8446		PERF. 8206 - 8218				
09	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	74	1	1277	3	N	9			121
10	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	10	9	1314	3	N	33			154
11	1410 N	1375	-0-	-35	-0-	82	1	1283	3	N	15			169
12	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	36	9	1288	3	N	14	72	1	111
01	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	75	1	1205	3	N	26			137
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-	17	9			N	NO RPT			137
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242567		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8756 - 8776				
09	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	435	1	6657	3	N	77	179	1	59
10	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	85	9	7311	3	N	105			164
11	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	513	1	6964	3	N	116	183	1	97
12	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	116	9	6719	3	N	131	186	1	42
01	7936 X	7407	-0-	-529	-0-	568	1	6702	3	N	120			162
02	7168 X	NO RPT	-0-	-7168	-0-	128	9			N	NO RPT			162
STARR PRODUCE COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 242849		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8522 - 8534				
09	9000 X	6857	-0-	-2143	-0-	410	1	6271	3	N	160	183	1	163
10	9300 X	7043	-0-	-2257	-0-	176	9	6403	3	N	173	181	1	155
11	8490 X	7454	-0-	-1036	-0-	450	1	6695	3	N	194	238	1	111
12	8432 X	7316	-0-	-1116	-0-	190	9	6531	3	N	197	184	1	124
01	8432 X	7756	-0-	-676	-0-	546	1	6915	3	N	227	187	1	164
02	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-	213	9			N	NO RPT			164

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244186		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614			
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	CODE	BALANCE	
09	300 N	227	-0-	-73	-0-	80	1	130	3	N	15	82
						17	9					
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	113	1	153	3	N	-0-	82
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	96	1	148	3	N	-0-	82
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	106	1	158	3	N	3	85
						3	9					
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	76	1	92	3	N	10	95
						11	9					
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT	95

STARR PRODUCE CO. GU		WELL #: 3		RRCID -> 248177		COMPL. DATE 03/15/2009			TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724			
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-	35
						25	1	357	3	N	19	54
						21	9					
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	78	1	955	3	N	88	115 1
						97	9					27
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	81	1	934	3	N	25	52
						28	9					
*01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	66	1	775	3	N	17	69
						19	9					
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT	69

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 3		RRCID -> 248511		COMPL. DATE 05/05/2009			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674			
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	547	3	N	6	45
						7	9					
10	620 N	545	-0-	-75	-0-	31	1	492	3	N	20	65
						22	9					
11	570 N	501	-0-	-69	-0-	27	1	455	3	N	17	82
						19	9					
12	620 N	465	-0-	-155	-0-	23	1	411	3	N	28	28 1
						31	9					82
01	558 N	422	-0-	-136	-0-	22	1	400	3	N	-0-	82
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT	82

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 2		RRCID -> 249420		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192			
09	2730 X	2314	-0-	-416	-0-	124	1	2147	3	N	39	99
						43	9					
10	2604 X	2306	-0-	-298	-0-	129	1	2076	3	N	92	191
						101	9					
11	2550 X	2317	-0-	-233	-0-	126	1	2151	3	N	36	183 1
						40	9					44
12	2635 X	2325	-0-	-310	-0-	122	1	2169	3	N	31	75
						34	9					
01	2635 X	2238	-0-	-397	-0-	115	1	2093	3	N	27	102
						30	9					
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT	102

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	249873	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	8188 - 8206	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	107	1	1851	3	N	35		105
10	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	39	9	1683	3	N	29		134
11	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	104	1	1833	3	N	50	159 1	25
12	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	32	9	1837	3	N	42		67
01	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	107	1	1503	3	N	33		100
02	1876 N	NO RPT	-0-	-1876	-0-	55	9			N	NO RPT		100
						103	1						
						46	9						
						83	1						
						36	9						
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	250835	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	8236 - 8254	
09	6180 X	6067	-0-	-113	-0-	327	1	5686	3	N	49	176 1	69
10	6386 X	5719	-0-	-667	-0-	54	9	5325	3	N	58		127
11	6180 X	5987	-0-	-193	-0-	330	1	5595	3	N	59		186
12	6324 X	5974	-0-	-350	-0-	64	9	5591	3	N	63	150 1	99
01	6262 X	5960	-0-	-302	-0-	314	1	5583	3	N	64		163
02	5656 X	NO RPT	-0-	-5656	-0-	69	9			N	NO RPT		163
						307	1						
						70	9						
SHEERIN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	251124	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	8752 - 8768	
09	1920 X	1083	-0-	-837	-0-	66	1	1017	3	N	-0-		90
10	1984 X	1235	-0-	-749	-0-	81	1	1154	3	N	-0-		90
11	1260 X	1242	-0-	-18	-0-	94	1	1148	3	N	-0-		90
12	1302 X	1295	-0-	-7	-0-	101	1	1157	3	N	34		124
01	1302 X	774	-0-	-528	-0-	37	9	713	3	N	-0-		124
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-	61	1			N	NO RPT		124
STARRPRO MINERALS C		WELL #:		1	RRCID ->	252111	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8198 - 8208	
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	65	1	1123	3	N	13		172
10	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	14	9	1139	3	N	15		187
11	1230 N	1092	-0-	-138	-0-	71	1	1002	3	N	29	187 1	29
12	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	17	9	1027	3	N	3		32
01	1240 N	990	-0-	-250	-0-	58	1						49
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-	3	9	920	3	N	17		49
						51	1						
						19	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254152		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528		
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	3270 X	2962	-0-	-308	-0-	178 1	2729 3	N	50	189
10	3379 X	2868	-0-	-511	-0-	55 9	2626 3	N	53 177 1	65
11	3270 X	2886	-0-	-384	-0-	184 1	2610 3	N	57 75 1	47
12	3224 X	2740	-0-	-484	-0-	58 9	2465 3	N	55	102
01	3100 X	2849	-0-	-251	-0-	213 1	2565 3	N	59	161
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-	63 9		N	NO RPT	161
01	2772 X	2849	-0-	-251	-0-	219 1		N		161
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-	65 9		N	NO RPT	161
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254293		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660		
09	780 N	772	-0-	-8	-0-	42 1	730 3	N	-0-	79
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46 1	738 3	N	42	121
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	46 9	834 3	N	6 26 1	101
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	49 1	1122 3	N	1	102
*01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	7 9	1277 3	N	-0-	102
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	63 1		N	NO RPT	102
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	1 9		N	NO RPT	102
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	70 1		N	NO RPT	102
BARRERA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254673		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388		
09	5160 X	3824	-0-	-1336	-0-	530 1	3248 3	N	42 184 1	44
10	4898 X	3642	-0-	-1256	-0-	46 9	3179 3	N	26	70
11	4380 X	3542	-0-	-838	-0-	434 1	3005 3	N	32	102
12	4526 X	3620	-0-	-906	-0-	29 9	3220 3	N	36 69 1	69
01	4526 X	3400	-0-	-1126	-0-	502 1	3021 3	N	28	97
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-	35 9		N	NO RPT	97
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-	360 1		N	NO RPT	97
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-	40 9		N	NO RPT	97
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-	348 1		N	NO RPT	97
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-	31 9		N	NO RPT	97
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GARCIA, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255855		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 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	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256168		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 258768		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182							
09	5190 X	4778	-0-	-412	-0-	258	1	4479	3	N	37				129
						41	9								
10	4712 X	4658	-0-	-54	-0-	270	1	4357	3	N	28				157
						31	9								
11	4620 X	3695	-0-	-925	-0-	202	1	3467	3	N	24				181
						26	9								
12	4929 X	4365	-0-	-564	-0-	231	1	4113	3	N	19	148	1		52
						21	9								
01	4929 X	4528	-0-	-401	-0-	235	1	4279	3	N	13				65
						14	9								
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT				65

STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 1		RRCID -> 258897		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956							
09	2580 X	2370	-0-	-210	-0-	128	1	2217	3	N	23				144
						25	9								
10	2666 X	2154	-0-	-512	-0-	124	1	2002	3	N	25				169
						28	9								
11	2580 X	2120	-0-	-460	-0-	113	1	1928	3	N	72				241
						79	9								
12	2449 X	2318	-0-	-131	-0-	122	1	2163	3	N	30	184	1		87
						33	9								
01	2449 X	2131	-0-	-318	-0-	110	1	1999	3	N	20				107
						22	9								
02	1988 N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT				107

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 2		RRCID -> 260167		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950							
09	25530 X	22031	-0-	-3499	-0-	1192	1	20692	3	N	134	180	1		250
						147	9								
10	26381 X	23007	-0-	-3374	-0-	1333	1	21491	3	N	166	182	1		234
						183	9								
11	25530 X	22562	-0-	-2968	-0-	1234	1	21148	3	N	164	185	1		213
						180	9								
12	24118 X	22129	-0-	-1989	-0-	1166	1	20747	3	N	196	186	1		223
						216	9								
01	23219 X	21669	-0-	-1550	-0-	1120	1	20361	3	N	171	186	1		208
						188	9								
02	21056 X	NO RPT	-0-	-21056	-0-					N	NO RPT				208

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 262970		COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 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	EOM BALANCE
09	1980 X	1887	-0-	-93	-0-	262	1	1605	3	N	18				102
10	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	235	1	1721	3	N	30				132
11	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	272	1	1625	3	N	22				154
12	1953 X	1888	-0-	-65	-0-	188	1	1679	3	N	19	114	1		59
01	1984 X	1983	-0-	-1	-0-	204	1	1772	3	N	6				65
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-	7	9			N	NO RPT				65
SHEERIN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 263061		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948						
09	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	154	1	2673	3	N	19	180	1		80
10	2852 X	2619	-0-	-233	-0-	151	1	2442	3	N	24				104
11	2760 X	2710	-0-	-50	-0-	148	1	2538	3	N	22				126
12	2945 X	2721	-0-	-224	-0-	144	1	2557	3	N	18	27	1		117
01	2945 X	2680	-0-	-265	-0-	138	1	2505	3	N	34				151
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-	37	9			N	NO RPT				151
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265152		COMPL. DATE 01/29/2012			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668						
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	89	1	1357	3	N	27				184
10	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	98	1	1396	3	N	38	182	1		40
11	1590 N	1312	-0-	-278	-0-	96	1	1177	3	N	35				75
12	1519 N	1433	-0-	-86	-0-	112	1	1291	3	N	27				102
01	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	111	1	1301	3	N	45				147
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-	50	9			N	NO RPT				147
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265155		COMPL. DATE 12/26/2011			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
STARRPRO MINERALS STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 265236		COMPL. DATE 12/27/2011			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939			
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	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30 1	519 3	N	84		146	
						92 9						
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	41 1	665 3	N	43		189	
						47 9						
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	37 1	642 3	N	48	182 1	55	
						53 9						
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	40 1	711 3	N	49		104	
						54 9						
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	37 1	680 3	N	38		142	
						42 9						
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			N	NO RPT		142	

STARRPRO MINERALS 'C1'		GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265490		COMPL. DATE 05/17/2012			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412	
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	73 1	1272 3	N	68	183 1	79	
						75 9						
10	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	79 1	1273 3	N	68	28 1	119	
						75 9						
11	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	71 1	1222 3	N	67		186	
						74 9						
12	1457 N	1274	-0-	-183	-0-	66 1	1177 3	N	28	172 1	42	
						31 9						
01	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	64 1	1162 3	N	149		191	
						164 9						
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-			N	NO RPT		191	

STARRPRO MINERALS B		GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266193		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530	
09	7560 X	6814	-0-	-746	-0-	364 1	6317 3	N	121	183 1	129	
						133 9						
10	7812 X	5209	-0-	-2603	-0-	299 1	4814 3	N	87		216	
						96 9						
11	7560 X	6247	-0-	-1313	-0-	337 1	5767 3	N	130	185 1	161	
						143 9						
12	7223 X	6640	-0-	-583	-0-	345 1	6140 3	N	141	237 1	65	
						155 9						
01	7223 X	6261	-0-	-962	-0-	319 1	5792 3	N	136		201	
						150 9						
02	6356 X	NO RPT	-0-	-6356	-0-			N	NO RPT		201	

STARRPRO MINERALS "C4"		GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267996		COMPL. DATE 07/18/2012			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424	
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	74 1	1289 3	N	42		161	
						46 9						
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	92 1	1491 3	N	76	183 1	54	
						84 9						
11	1530 N	1482	-0-	-48	-0-	79 1	1357 3	N	42		96	
						46 9						
12	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	74 1	1317 3	N	38		134	
						42 9						
01	1674 N	1499	-0-	-175	-0-	75 1	1359 3	N	59		193	
						65 9						
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-			N	NO RPT		193	

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442												
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	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	234 1	4063 3	N	73		187	
10	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	80 9	4015 3	N	86	177 1	96	
11	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	249 1	4219 3	N	93		189	
12	4619 X	4341	-0-	-278	-0-	95 9	4014 3	N	92	187 1	94	
01	4619 X	3861	-0-	-758	-0-	246 1	3599 3	N	58		152	
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-	102 9		N	NO RPT		152	
						226 1						
						101 9						
						198 1						
						64 9						
STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314												
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	62 1	1074 3	N	25		154	
10	1147 N	736	-0-	-411	-0-	28 9	665 3	N	27	156 1	25	
11	1110 N	694	-0-	-416	-0-	41 1	643 3	N	12		37	
12	1147 N	744	-0-	-403	-0-	30 9	685 3	N	18		55	
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	38 1	643 3	N	29		84	
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-	13 9		N	NO RPT		84	
						39 1						
						20 9						
						35 1						
						32 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	-0-	-0-	-0-	B	-17996		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996		N	-0-		-0-	
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A												
09	360 N	225	-0-	-135	B	-0-	69 1	156 3	N	-0-	-0-	
10	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	15 1	436 3	N	-0-	-0-	
11	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	7 1	410 3	N	-0-	-0-	
12	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	31 1	276 3	N	-0-	-0-	
01	372 N	296	-0-	-76	B	-0-	20 1	276 3	N	-0-	-0-	
02	336 N	250	-0-	-86	B	-0-	6 1	244 3	N	-0-	-0-	
GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
SMITH PRODUCTION INC. 789662												
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556												
09	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	95 1	583 2	Y	-0-	-0-	
10	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	155 1	614 2	Y	-0-	-0-	
11	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	157 1	635 2	Y	-0-	-0-	
12	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	155 1	662 2	Y	-0-	-0-	
01	744 N	673	-0-	-71	B	-0-	144 1	529 2	Y	-0-	-0-	
02	672 N	588	-0-	-84	B	-0-	141 1	447 2	Y	-0-	-0-	

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARZA, L.		WELL #: 11		RRCID -> 175958		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532								
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	270	N	266	-0-	-4	B	-0-	37	1	229	2	Y	-0-			1
10	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	56	1	224	2	Y	-0-			1
11	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	52	1	209	2	Y	-0-			1
12	279	N	248	-0-	-31	B	-0-	47	1	201	2	Y	-0-			1
01	279	N	238	-0-	-41	B	-0-	51	1	187	2	Y	-0-			1
02	252	N	188	-0-	-64	B	-0-	45	1	143	2	Y	-0-			1

GARZA, L.		WELL #: 12		RRCID -> 177716		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527								
09	5940	X	5714	-0-	-226	B	-0-	801	1	4913	2	Y	-0-			10
10	5766	X	5584	-0-	-182	B	-0-	1124	1	4460	2	Y	-0-			10
11	5580	X	5490	-0-	-90	B	-0-	1090	1	4400	2	Y	-0-			10
12	5797	X	4909	-0-	-888	B	-0-	933	1	3976	2	Y	-0-			10
01	5797	X	5588	-0-	-209	B	-0-	1196	1	4392	2	Y	-0-			10
02	5236	X	3580	-0-	-1656	B	-0-	860	1	2720	2	Y	-0-			10

GARZA, L.		WELL #: 13		RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374								
09	14B2	EXT	2031	-0-	2031	B	4645	285	1	1746	2	Y	-0-			4
10	4937	X	292	-0-	-4645	B	-0-	292	2			Y	-0-			4
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	B	-0-					Y	-0-			4
12	2673	X	2673	-0-	-0-	B	-0-	508	1	2165	2	Y	-0-			4
01	2229	X	2229	-0-	-0-	B	-0-	477	1	1752	2	Y	-0-			4
02	1904	X	1871	-0-	-33	B	-0-	449	1	1422	2	Y	-0-			4

GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951								
09	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	213	1	1308	2	Y	-0-			8
10	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	247	1	981	2	Y	-0-			8
11	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	230	1	931	2	Y	-0-			8
12	1271	N	1110	-0-	-161	B	-0-	211	1	899	2	Y	-0-			8
01	1240	N	1028	-0-	-212	B	-0-	220	1	808	2	Y	-0-			8
02	1092	N	977	-0-	-115	B	-0-	235	1	742	2	Y	-0-			8

GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080								
09	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	93	1	572	2	Y	-0-			8
10	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	138	1	549	2	Y	-0-			8
11	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	134	1	542	2	Y	-0-			8
12	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	152	1	645	2	Y	-0-			8
01	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	158	1	579	2	Y	-0-			8
*02	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	159	1	502	2	Y	-0-			8

GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554								
09	450	N	384	-0-	-66	B	-0-	54	1	330	2	Y	-0-			1
10	434	N	376	-0-	-58	B	-0-	76	1	300	2	Y	-0-			1
11	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	85	1	344	2	Y	-0-			1
12	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	89	1	380	2	Y	-0-			1
01	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	97	1	357	2	Y	-0-			1
*02	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	101	1	319	2	Y	-0-			1

GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074								
09	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	20	1	122	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	20	1	80	2	Y	-0-			-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	28	1	114	2	Y	-0-			-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	52	1	222	2	Y	-0-			-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	36	1	134	2	Y	-0-			-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	49	1	155	2	Y	-0-			-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	64	1	391	2	Y	-0-
10	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	97	1	384	2	Y	-0-
11	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	95	1	383	2	Y	-0-
12	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	119	1	505	2	Y	-0-
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	121	1	444	2	Y	-0-
*02	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	125	1	397	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977			
09	360 N	495	-0-	135 B	-5802	69	1	426	2	Y	-0-
10	372 N	451	-0-	79 B	-5723	91	1	360	2	Y	-0-
11	300 N	407	-0-	107 B	-5616	81	1	326	2	Y	-0-
12	527 N	341	-0-	-186 B	-5616	65	1	276	2	Y	-0-
01	465 N	309	-0-	-156 B	-5616	66	1	243	2	Y	-0-
02	392 N	290	-0-	-102 B	-5616	70	1	220	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442			
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	59	1	364	2	Y	-0-
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	75	1	299	2	Y	-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	69	1	277	2	Y	-0-
12	434 N	357	-0-	-77 B	-0-	68	1	289	2	Y	-0-
01	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	76	1	278	2	Y	-0-
02	336 N	317	-0-	-19 B	-0-	76	1	241	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360			
09	120 N	18	-0-	-102 B	-0-	3	1	15	2	Y	-0-
10	155 N	79	-0-	-76 B	-0-	16	1	63	2	Y	-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	44	1	179	2	Y	-0-
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	43	1	183	2	Y	-0-
01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	120	1	442	2	Y	-0-
*02	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	129	1	407	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883			
09	2766 N	2766	-0-	-0- B	-0-	388	1	2378	2	Y	-0-
10	2851 N	2851	-0-	-0- B	-0-	574	1	2277	2	Y	-0-
11	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	523	1	2113	2	Y	-0-
12	2852 N	2628	-0-	-224 B	-0-	500	1	2128	2	Y	-0-
01	2852 N	2657	-0-	-195 B	-0-	569	1	2088	2	Y	-0-
02	2464 N	2291	-0-	-173 B	-0-	550	1	1741	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476			
09	480 N	409	-0-	-71 B	-0-	57	1	352	2	Y	-0-
10	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	91	1	362	2	Y	-0-
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	84	1	339	2	Y	-0-
12	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	91	1	386	2	Y	-0-
01	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	92	1	336	2	Y	-0-
*02	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	103	1	326	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
GARZA, L.		WELL #: 30		RRCID -> 199535		COMPL. DATE 01/08/2004				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	177 1	1089	2	Y	-0-				4
10	1085	N	1063	-0-	-22 B	-0-	214 1	849	2	Y	-0-				4
11	1020	N	942	-0-	-78 B	-0-	187 1	755	2	Y	-0-				4
12	1302	N	1006	-0-	-296 B	-0-	191 1	815	2	Y	-0-				4
01	1054	N	1011	-0-	-43 B	-0-	216 1	795	2	Y	-0-				4
*02	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	216 1	683	2	Y	-0-				4

GARZA, L		WELL #: 33		RRCID -> 206489		COMPL. DATE 08/31/2004				TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946					
09	450	N	500	-0-	50 B	-32390	70 1	430	2	Y	-0-				1
10	465	N	493	-0-	28 B	-32362	99 1	394	2	Y	-0-				1
11	360	N	458	-0-	98 B	-32264	91 1	367	2	Y	-0-				1
12	527	N	473	-0-	-54 B	-32264	90 1	383	2	Y	-0-				1
01	496	N	473	-0-	-23 B	-32264	101 1	372	2	Y	-0-				1
02	420	N	434	-0-	14 B	-32250	104 1	330	2	Y	-0-				1

GARZA, L		WELL #: 35		RRCID -> 207400		COMPL. DATE 01/08/2005				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288					
09	2774	X	2774	-0-	-0- B	-0-	389 1	2385	2	Y	-0-				2
10	2387	X	2170	-0-	-217 B	-0-	437 1	1733	2	Y	-0-				2
11	2310	X	1628	-0-	-682 B	-0-	323 1	1305	2	Y	-0-				2
12	2852	X	1656	-0-	-1196 B	-0-	315 1	1341	2	Y	-0-				2
01	2852	X	1654	-0-	-1198 B	-0-	354 1	1300	2	Y	-0-				2
02	2576	X	1665	-0-	-911 B	-0-	400 1	1265	2	Y	-0-				2

GARZA, L		WELL #: 34		RRCID -> 208680		COMPL. DATE 02/01/2005				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694					
09	1050	N	950	-0-	-100 B	-0-	133 1	817	2	Y	-0-				2
10	1023	N	995	-0-	-28 B	-0-	200 1	795	2	Y	-0-				2
11	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	192 1	776	2	Y	-0-				2
12	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	194 1	824	2	Y	-0-				2
01	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	219 1	805	2	Y	-0-				2
*02	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	225 1	713	2	Y	-0-				2

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	8160	X	5521	-0-	-2639	-0-	1262 1	3880	2	Y	339	329	0		14
							6 4	373	9						
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	1110 1	3533	3	Y	475	468	0		21
							3 4	523	9						
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	919 1	3808	3	Y	479	479	0		21
							3 4	527	9						
12	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1507 1	5921	3	Y	583	577	0		27
							11 4	641	9						
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1376 1	5227	3	Y	343	357	0		13
							8 4	377	9						
*02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	809 1	3155	3	Y	313	314	0		12
							8 4	344	9						

GATES 05-D		WELL #: 319		RRCID -> 258655		COMPL. DATE 05/08/2010				TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036					
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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

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	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	4110 X	4036	-0-	-74	-0-	144	1	3522	2	Y	332	339	0			14
						5	4	365	9							
10	4247 X	3421	-0-	-826	-0-	123	1	2942	3	Y	321	321	0			14
						3	4	353	9							
11	4290 X	3089	-0-	-1201	-0-	130	1	2584	3	Y	339	338	0			15
						2	4	373	9							
12	4433 X	3408	-0-	-1025	-0-	131	1	2826	3	Y	405	401	0			19
						5	4	446	9							
01	4433 X	2936	-0-	-1497	-0-	85	1	2476	3	Y	337	343	0			13
						4	4	371	9							
02	3780 X	3070	-0-	-710	-0-	65	1	2632	3	Y	333	333	0			13
						7	4	366	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 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

09	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	98	1	3084	2	Y	122	115	0			16
						5	4	134	9							
10	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	125	1	3943	3	Y	101	105	0			12
						5	4	111	9							
11	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	146	1	4531	3	Y	122	121	0			13
						7	4	134	9							
12	3627 X	3464	-0-	-163	-0-	108	1	3286	3	Y	61	67	0			7
						3	4	67	9							
01	4185 X	3392	-0-	-793	-0-	97	1	3224	3	Y	61	63	0			5
						4	4	67	9							
02	3948 X	3405	-0-	-543	-0-	93	1	3203	3	Y	95	91	0			9
						4	4	105	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 #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372														
M O	ALLOW 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	4170 X	3059	-0-	-1111	-0-	114	1	2839	2	Y	88	90	0	3
						9	4	97	9					
10	6138 X	3000	-0-	-3138	-0-	103	1	2810	3	Y	76	76	0	3
						3	4	84	9					
11	6660 X	1728	-0-	-4932	-0-	78	1	1586	3	Y	53	54	0	2
						6	4	58	9					
12	6882 X	2689	-0-	-4193	-0-	107	1	2501	3	Y	65	65	0	2
						9	4	72	9					
01	6882 X	3203	-0-	-3679	-0-	116	1	3006	3	Y	61	61	0	2
						14	4	67	9					
*02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	123	1	2966	3	Y	44	44	0	2
						21	4	48	9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332														
09	1249 X	1111	-0-	-138	-0-	41	1	1026	2	Y	37	41	0	1
						3	4	41	9					
10	3658 X	1140	-0-	-2518	-0-	39	1	1057	3	Y	39	39	0	1
						1	4	43	9					
11	3540 X	1075	-0-	-2465	-0-	49	1	980	3	Y	38	38	0	1
						4	4	42	9					
12	3255 X	1109	-0-	-2146	-0-	43	1	1021	3	Y	38	38	0	1
						3	4	42	9					
01	2542 X	1092	-0-	-1450	-0-	39	1	1011	3	Y	34	34	0	1
						5	4	37	9					
*02	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	42	1	1000	3	Y	21	21	0	1
						7	4	23	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689														
09	4740 X	283	-0-	-4457	-0-	5	1	116	2	Y	146	150	0	6
						1	4	161	9					
10	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	171	1	4081	3	Y	169	168	0	7
						4	4	186	9					
11	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	240	1	4769	3	Y	185	184	0	8
						3	4	204	9					
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	234	1	5041	3	Y	204	203	0	9
						9	4	224	9					
01	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	179	1	5191	3	Y	214	215	0	8
						8	4	235	9					
02	4424 X	3357	-0-	-1067	-0-	78	1	3127	3	Y	131	134	0	5
						8	4	144	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827														
09	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	132	1	4164	2	Y	110	108	0	14
						5	4	121	9					
10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	152	1	4813	3	Y	135	133	0	16
						5	4	149	9					
11	4380 X	4114	-0-	-266	-0-	124	1	3821	3	Y	149	149	0	16
						5	4	164	9					
12	4557 X	3487	-0-	-1070	-0-	107	1	3256	3	Y	110	113	0	13
						3	4	121	9					
01	4960 X	3448	-0-	-1512	-0-	97	1	3224	3	Y	112	115	0	10
						4	4	123	9					
02	4480 X	3422	-0-	-1058	-0-	93	1	3224	3	Y	92	93	0	9
						4	4	101	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 #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		130	1	3254	2	Y	93	93	0		3
							11	4	102	9						
10	4464 X	3670	-0-	-794	-0-		122	1	3345	3	Y	181	177	0		7
							4	4	199	9						
11	3780 X	3199	-0-	-581	-0-		139	1	2805	3	Y	222	221	0		8
							11	4	244	9						
12	3906 X	3676	-0-	-230	-0-		142	1	3295	3	Y	206	207	0		7
							12	4	227	9						
01	3906 X	3204	-0-	-702	-0-		111	1	2880	3	Y	182	183	0		6
							13	4	200	9						
*02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-		132	1	3161	3	Y	160	159	0		7
							23	4	176	9						
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010																
09	1950 X	1556	-0-	-394	-0-		366	1	1124	2	Y	59	62	0		2
							1	4	65	9						
10	2480 X	1457	-0-	-1023	-0-		313	1	1000	3	Y	131	127	0		6
							144	9								
11	2400 X	1465	-0-	-935	-0-		257	1	1061	3	Y	134	134	0		6
							147	9								
12	2480 X	1489	-0-	-991	-0-		269	1	1059	3	Y	144	143	0		7
							3	4	158	9						
01	1457 N	603	-0-	-854	-0-		109	1	416	3	Y	71	75	0		3
							78	9								
02	1372 N	1320	-0-	-52	-0-		256	1	1003	3	Y	54	55	0		2
							2	4	59	9						
GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325																
09	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-		129	1	3139	2	Y	73	73	0		3
							3	4	80	9						
10	4030 X	3368	-0-	-662	-0-		132	1	3152	3	Y	74	74	0		3
							3	4	81	9						
11	3900 X	3325	-0-	-575	-0-		157	1	3087	3	Y	72	72	0		3
							2	4	79	9						
12	4030 X	3511	-0-	-519	-0-		152	1	3263	3	Y	81	80	0		4
							7	4	89	9						
01	3720 X	3574	-0-	-146	-0-		117	1	3361	3	Y	83	84	0		3
							5	4	91	9						
*02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-		78	1	3139	3	Y	80	80	0		3
							8	4	88	9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265													
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		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	383 1	9372 2	Y	233	233 0		9
							10 4	256 9					
10		11625 X	10116	-0-	-1509	-0-	381 1	9096 3	Y	570	554 0		25
							12 4	627 9					
11		11250 X	9986	-0-	-1264	-0-	450 1	8918 3	Y	557	558 0		24
							5 4	613 9					
12		10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	439 1	9423 3	Y	618	614 0		28
							19 4	680 9					
01		10354 X	10099	-0-	-255	-0-	322 1	9364 3	Y	360	374 0		14
							17 4	396 9					
02		9352 X	8772	-0-	-580	-0-	208 1	8446 3	Y	87	98 0		3
							22 4	96 9					

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092													
09		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	243 1	5968 2	Y	657	650 0		27
							10 4	723 9					
10		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	262 1	6260 3	Y	716	712 0		31
							7 4	788 9					
11		6720 X	6640	-0-	-80	-0-	285 1	5646 3	Y	642	645 0		28
							3 4	706 9					
12		7161 X	6773	-0-	-388	-0-	268 1	5745 3	Y	682	679 0		31
							10 4	750 9					
01		7316 X	6912	-0-	-404	-0-	204 1	5916 3	Y	711	715 0		27
							10 4	782 9					
02		6608 X	6422	-0-	-186	-0-	137 1	5526 3	Y	678	678 0		27
							13 4	746 9					

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162													
09		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	176 1	4304 2	Y	341	340 0		14
							6 4	375 9					
10		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	176 1	4211 3	Y	332	332 0		14
							4 4	365 9					
11		4770 X	4696	-0-	-74	-0-	207 1	4127 3	Y	326	326 0		14
							3 4	359 9					
12		5022 X	4970	-0-	-52	-0-	203 1	4362 3	Y	362	359 0		17
							7 4	398 9					
01		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	154 1	4493 3	Y	376	379 0		14
							7 4	414 9					
*02		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	103 1	4195 3	Y	359	359 0		14
							10 4	395 9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094													
09		3150 X	1837	-0-	-1313	-0-	69 1	1713 2	Y	45	47 0		1
							5 4	50 9					
10		2883 X	1857	-0-	-1026	-0-	64 1	1736 3	Y	50	49 0		2
							2 4	55 9					
11		2700 X	1750	-0-	-950	-0-	80 1	1611 3	Y	48	48 0		2
							6 4	53 9					
12		2418 X	1807	-0-	-611	-0-	72 1	1676 3	Y	48	48 0		2
							6 4	53 9					
01		2356 X	1801	-0-	-555	-0-	65 1	1679 3	Y	45	46 0		1
							7 4	50 9					
*02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	69 1	1659 3	Y	46	45 0		2
							11 4	51 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262														
M O	ALLOW 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	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	192	1	4692	2	Y	37	38	0	1
						4	4	41	9					
10	4154 X	3723	-0-	-431	-0-	148	1	3530	3	Y	38	37	0	2
						3	4	42	9					
11	5340 X	3676	-0-	-1664	-0-	175	1	3458	3	Y	36	36	0	2
						3	4	40	9					
12	5518 X	3877	-0-	-1641	-0-	170	1	3656	3	Y	40	40	0	2
						7	4	44	9					
01	5518 X	3947	-0-	-1571	-0-	130	1	3766	3	Y	42	42	0	2
						5	4	46	9					
02	4592 X	3656	-0-	-936	-0-	87	1	3516	3	Y	40	40	0	2
						9	4	44	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	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	148	1	3699	2	Y	142	148	0	4
						12	4	156	9					
10	6169 X	4165	-0-	-2004	-0-	143	1	3901	3	Y	105	105	0	4
						5	4	116	9					
11	10380 X	3769	-0-	-6611	-0-	172	1	3477	3	Y	96	97	0	3
						14	4	106	9					
12	10726 X	3661	-0-	-7065	-0-	146	1	3390	3	Y	103	102	0	4
						12	4	113	9					
01	10726 X	3669	-0-	-7057	-0-	132	1	3413	3	Y	99	100	0	3
						15	4	109	9					
02	3752 X	2583	-0-	-1169	-0-	100	1	2391	3	Y	67	67	0	3
						18	4	74	9					
GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911														
09	4320 X	4130	-0-	-190	-0-	135	1	3300	2	Y	626	622	0	26
						6	4	689	9					
10	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	155	1	3693	3	Y	604	604	0	26
						3	4	664	9					
11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	188	1	3727	3	Y	701	697	0	30
						3	4	771	9					
12	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	195	1	4187	3	Y	819	811	0	38
						7	4	901	9					
01	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	158	1	4605	3	Y	751	760	0	29
						8	4	826	9					
*02	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	108	1	4396	3	Y	681	683	0	27
						11	4	749	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 #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978													
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		6720 X	5384	-0-	-1336	-0-	161 1	5082 2	Y	123	117 0		16
							6 4	135 9					
10		5921 X	3823	-0-	-2098	-0-	114 1	3601 3	Y	95	100 0		11
							3 4	105 9					
11		5520 X	4647	-0-	-873	-0-	142 1	4384 3	Y	104	104 0		11
							7 4	114 9					
12		5704 X	5218	-0-	-486	-0-	163 1	4943 3	Y	98	98 0		11
							4 4	108 9					
01		5704 X	5162	-0-	-542	-0-	147 1	4899 3	Y	101	103 0		9
							5 4	111 9					
02		5012 X	4652	-0-	-360	-0-	128 1	4414 3	Y	96	96 0		9
							4 4	106 9					

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827													
09		9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	357 1	8746 2	Y	469	470 0		19
							11 4	516 9					
10		9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	359 1	8576 3	Y	519	515 0		23
							10 4	571 9					
11		5940 X	4532	-0-	-1408	-0-	205 1	4058 3	Y	242	255 0		10
							3 4	266 9					
12		9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	396 1	8484 3	Y	422	413 0		19
							18 4	464 9					
01		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	236 1	6867 3	Y	550	548 0		21
							12 4	605 9					
*02		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	146 1	5902 3	Y	554	553 0		22
							15 4	609 9					

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147													
09		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	163 1	4004 2	Y	743	727 0		30
							8 4	817 9					
10		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	182 1	4358 3	Y	856	849 0		37
							4 4	942 9					
11		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	204 1	4037 3	Y	739	744 0		32
							3 4	813 9					
12		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	195 1	4187 3	Y	755	752 0		35
							7 4	831 9					
01		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	150 1	4366 3	Y	761	767 0		29
							7 4	837 9					
*02		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	102 1	4093 3	Y	717	718 0		28
							10 4	789 9					

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141													
09		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	136 1	3312 2	Y	635	627 0		26
							6 4	699 9					
10		4092 X	4002	-0-	-90	-0-	138 1	3279 3	Y	529	532 0		23
							3 4	582 9					
11		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	172 1	3412 3	Y	623	619 0		27
							3 4	685 9					
12		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	160 1	3430 3	Y	656	653 0		30
							7 4	722 9					
01		4278 X	4248	-0-	-30	-0-	118 1	3392 3	Y	666	671 0		25
							5 4	733 9					
02		3976 X	3827	-0-	-149	-0-	75 1	3064 3	Y	618	619 0		24
							8 4	680 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 #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341													
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		4950 X	3697	-0-	-1253	-0-	109 1	3440 2	Y	130	141 0		17
							5 4	143 9					
10		5115 X	3731	-0-	-1384	-0-	110 1	3477 3	Y	128	130 0		15
							3 4	141 9					
11		4800 X	3713	-0-	-1087	-0-	111 1	3441 3	Y	143	142 0		16
							4 4	157 9					
12		4030 X	3864	-0-	-166	-0-	119 1	3629 3	Y	103	107 0		12
							3 4	113 9					
01		4030 X	4008	-0-	-22	-0-	113 1	3771 3	Y	108	110 0		10
							5 4	119 9					
*02		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	104 1	3615 3	Y	101	101 0		10
							4 4	111 9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246													
09		5070 X	3880	-0-	-1190	-0-	115 1	3635 2	Y	114	114 0		15
							5 4	125 9					
10		4960 X	3982	-0-	-978	-0-	119 1	3756 3	Y	94	98 0		11
							4 4	103 9					
11		4290 X	3933	-0-	-357	-0-	120 1	3701 3	Y	97	97 0		11
							5 4	107 9					
12		4433 X	3799	-0-	-634	-0-	118 1	3584 3	Y	85	86 0		10
							3 4	94 9					
01		4185 X	3644	-0-	-541	-0-	103 1	3448 3	Y	81	84 0		7
							4 4	89 9					
02		3668 X	3463	-0-	-205	-0-	95 1	3310 3	Y	49	51 0		5
							4 4	54 9					

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618													
09		2040 N	2023	-0-	-17	-0-	75 1	1827 2	Y	108	110 0		4
							2 4	119 9					
10		1984 N	1893	-0-	-91	-0-	72 1	1717 3	Y	93	93 0		4
							2 4	102 9					
11		2250 N	1869	-0-	-381	-0-	85 1	1684 3	Y	91	91 0		4
							100 9						
12		2077 N	1976	-0-	-101	-0-	83 1	1779 3	Y	101	100 0		5
							3 4	111 9					
01		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	63 1	1831 3	Y	104	105 0		4
							4 4	114 9					
*02		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	46 1	1849 3	Y	299	291 0		12
							3 4	329 9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099													
09		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	105 1	3322 2	Y	128	145 0		17
							5 4	141 9					
10		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	131 1	4120 3	Y	213	205 0		25
							5 4	234 9					
11		5760 X	4089	-0-	-1671	-0-	118 1	3647 3	Y	290	283 0		32
							5 4	319 9					
12		5952 X	2774	-0-	-3178	-0-	81 1	2471 3	Y	199	208 0		23
							3 4	219 9					
01		5952 X	3370	-0-	-2582	-0-	94 1	3116 3	Y	142	152 0		13
							4 4	156 9					
02		4060 X	2679	-0-	-1381	-0-	71 1	2466 3	Y	126	127 0		12
							3 4	139 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 #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217													
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		3840 X	3072	-0-	-768	-0-	107 1	2684 2	Y	247	260 0		8
							9 4	272 9					
10		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	98 1	2700 3	Y	270	268 0		10
							3 4	297 9					
11		2190 X	2007	-0-	-183	-0-	83 1	1673 3	Y	223	225 0		8
							6 4	245 9					
12		2263 X	2069	-0-	-194	-0-	75 1	1740 3	Y	225	225 0		8
							6 4	248 9					
01		2263 X	2058	-0-	-205	-0-	67 1	1744 3	Y	217	218 0		7
							8 4	239 9					
02		2044 X	1871	-0-	-173	-0-	69 1	1640 3	Y	137	138 0		6
							11 4	151 9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377													

09		5670 X	5126	-0-	-544	-0-	193 1	4823 2	Y	85	85 0		3
							16 4	94 9					
10		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	198 1	5406 3	Y	104	103 0		4
							7 4	114 9					
11		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	248 1	5016 3	Y	100	100 0		4
							20 4	110 9					
12		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	223 1	5221 3	Y	100	100 0		4
							18 4	110 9					
01		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	186 1	4807 3	Y	81	82 0		3
							21 4	89 9					
02		4424 X	3131	-0-	-1293	-0-	123 1	2950 3	Y	34	35 0		2
							21 4	37 9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852													

09		10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	365 1	9140 2	Y	476	484 0		15
							31 4	524 9					
10		10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	344 1	9402 3	Y	526	522 0		19
							12 4	579 9					
11		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	432 1	8724 3	Y	502	503 0		18
							34 4	552 9					
12		10385 X	10056	-0-	-329	-0-	390 1	9076 3	Y	507	507 0		18
							32 4	558 9					
01		10385 X	10254	-0-	-131	-0-	362 1	9342 3	Y	461	464 0		15
							43 4	507 9					
*02		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	360 1	8617 3	Y	345	345 0		15
							62 4	380 9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377													

09		9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	345 1	8639 2	Y	543	558 0		17
							30 4	597 9					
10		11904 X	9884	-0-	-2020	-0-	324 1	8888 3	Y	601	596 0		22
							11 4	661 9					
11		11520 X	9314	-0-	-2206	-0-	408 1	8245 3	Y	572	574 0		20
							32 4	629 9					
12		11904 X	9615	-0-	-2289	-0-	368 1	8579 3	Y	580	579 0		21
							30 4	638 9					
01		10571 X	9772	-0-	-799	-0-	341 1	8818 3	Y	520	525 0		16
							41 4	572 9					
02		8960 X	8919	-0-	-41	-0-	339 1	8103 3	Y	380	379 0		17
							59 4	418 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 #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	59	1	1483	2	Y	33	33	0		1
						5	4	36	9						
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	84	1	2300	3	Y	36	36	0		1
						2	4	40	9						
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	117	1	2356	3	Y	32	32	0		1
						9	4	35	9						
12	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	111	1	2594	3	Y	35	35	0		1
						9	4	39	9						
01	3100 N	3215	-0-	115	115	118	1	3043	3	Y	36	36	0		1
						14	4	40	9						
*02	2728 N	2613	-0-	-115	-0-	102	1	2461	3	Y	28	28	0		1
						19	4	31	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297															
09	5310 X	4489	-0-	-821	-0-	166	1	4143	2	Y	151	158	0		5
						14	4	166	9						
10	6789 X	5893	-0-	-896	-0-	202	1	5531	3	Y	139	139	0		5
						7	4	153	9						
11	6570 X	5552	-0-	-1018	-0-	254	1	5131	3	Y	133	133	0		5
						21	4	146	9						
12	6231 X	5734	-0-	-497	-0-	229	1	5339	3	Y	134	134	0		5
						19	4	147	9						
01	5890 X	5574	-0-	-316	-0-	202	1	5204	3	Y	131	132	0		4
						24	4	144	9						
02	5320 X	3951	-0-	-1369	-0-	152	1	3633	3	Y	127	125	0		6
						26	4	140	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192															
09	4320 X	2980	-0-	-1340	-0-	108	1	2700	2	Y	148	150	0		5
						9	4	163	9						
10	3968 X	2985	-0-	-983	-0-	98	1	2705	3	Y	163	162	0		6
						3	4	179	9						
11	3660 X	2814	-0-	-846	-0-	124	1	2508	3	Y	156	157	0		5
						10	4	172	9						
12	3472 X	2906	-0-	-566	-0-	112	1	2610	3	Y	159	158	0		6
						9	4	175	9						
01	3410 X	2671	-0-	-739	-0-	93	1	2403	3	Y	149	150	0		5
						11	4	164	9						
02	2772 X	2017	-0-	-755	-0-	74	1	1790	3	Y	127	126	0		6
						13	4	140	9						

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042															
09	3840 X	3204	-0-	-636	-0-	117	1	2921	2	Y	142	146	0		4
						10	4	156	9						
10	5115 X	3486	-0-	-1629	-0-	116	1	3175	3	Y	174	172	0		6
						4	4	191	9						
11	5190 X	3286	-0-	-1904	-0-	146	1	2946	3	Y	166	166	0		6
						11	4	183	9						
12	5363 X	3391	-0-	-1972	-0-	132	1	3065	3	Y	167	167	0		6
						10	4	184	9						
01	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	233	1	6028	3	Y	150	151	0		5
						28	4	165	9						
*02	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	192	1	4578	3	Y	126	125	0		6
						33	4	139	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015														
M O	ALLOW 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	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	42 1	1030 2	2	Y	63	66 0			2
						3 4	69 9							
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	45 1	1241 3	3	Y	169	165 0			6
						1 4	186 9							
11	1770 N	973	-0-	-797	-0-	40 1	806 3	3	Y	113	115 0			4
						3 4	124 9							
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	43 1	1019 3	3	Y	145	144 0			5
						3 4	160 9							
01	1488 N	1276	-0-	-212	-0-	42 1	1066 3	3	Y	148	148 0			5
						5 4	163 9							
*02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	62 1	1481 3	3	Y	131	130 0			6
						10 4	144 9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171														
09	1140 N	561	-0-	-579	-0-	21 1	508 2	2	Y	29	31 0			1
						32 9								
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	92 1	2182 3	3	Y	96	93 0			4
						3 4	106 9							
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	94 1	1854 3	3	Y	106	105 0			5
						117 9								
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	91 1	1958 3	3	Y	116	116 0			5
						4 4	128 9							
01	2387 N	2224	-0-	-163	-0-	70 1	2016 3	3	Y	122	122 0			5
						4 4	134 9							
*02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	54 1	2158 3	3	Y	110	111 0			4
						5 4	121 9							
GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408														
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	61 1	1471 2	2	Y	54	54 0			2
						1 4	59 9							
10	2046 X	1226	-0-	-820	-0-	46 1	1108 3	3	Y	65	64 0			3
						72 9								
11	1980 X	1755	-0-	-225	-0-	75 1	1483 3	3	Y	179	174 0			8
						197 9								
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	108 1	2325 3	3	Y	317	310 0			15
						4 4	349 9							
01	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	82 1	2394 3	3	Y	330	332 0			13
						4 4	363 9							
*02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	55 1	2234 3	3	Y	314	315 0			12
						7 4	345 9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946														
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	64 1	1604 2	2	Y	31	31 0			1
						6 4	34 9							
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	57 1	1565 3	3	Y	45	44 0			2
						2 4	50 9							
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	91 1	1833 3	3	Y	48	48 0			2
						7 4	53 9							
12	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	120 1	2787 3	3	Y	77	76 0			3
						10 4	85 9							
01	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	111 1	2864 3	3	Y	94	94 0			3
						13 4	103 9							
*02	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	104 1	2505 3	3	Y	75	75 0			3
						19 4	83 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003														
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		22411 X	22411	-0-	-0-	861	1	21062	2	Y	424	426	0	17
						22	4	466	9					
10		24180 X	20251	-0-	-3929	793	1	18931	3	Y	459	456	0	20
						22	4	505	9					
11		22080 X	18912	-0-	-3168	872	1	17295	3	Y	665	656	0	29
						13	4	732	9					
12		23157 X	21114	-0-	-2043	891	1	19113	3	Y	975	959	0	45
						37	4	1073	9					
01		23157 X	21515	-0-	-1642	679	1	19684	3	Y	1016	1022	0	39
						34	4	1118	9					
02		20916 X	19949	-0-	-967	455	1	18382	3	Y	968	969	0	38
						47	4	1065	9					

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013														
09		5190 X	2326	-0-	-2864	84	1	2095	2	Y	127	131	0	4
						7	4	140	9					
10		3627 X	2146	-0-	-1481	70	1	1936	3	Y	125	124	0	5
						2	4	138	9					
11		3510 X	2021	-0-	-1489	89	1	1795	3	Y	118	119	0	4
						7	4	130	9					
12		2635 X	2086	-0-	-549	80	1	1867	3	Y	120	120	0	4
						7	4	132	9					
01		2418 X	2252	-0-	-166	79	1	2033	3	Y	119	119	0	4
						9	4	131	9					
*02		3456 X	3456	-0-	-0-	134	1	3199	3	Y	90	90	0	4
						24	4	99	9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092														
09		3900 X	2742	-0-	-1158	101	1	2514	2	Y	108	111	0	3
						8	4	119	9					
10		3472 X	2834	-0-	-638	95	1	2605	3	Y	119	118	0	4
						3	4	131	9					
11		3180 X	2670	-0-	-510	119	1	2417	3	Y	114	114	0	4
						9	4	125	9					
12		2821 X	2758	-0-	-63	107	1	2515	3	Y	115	115	0	4
						9	4	127	9					
01		2821 X	2793	-0-	-28	99	1	2549	3	Y	122	122	0	4
						11	4	134	9					
02		2548 X	2450	-0-	-98	91	1	2191	3	Y	139	137	0	6
						15	4	153	9					

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216														
09		9614 X	9614	-0-	-0-	374	1	9148	2	Y	75	75	0	3
						9	4	83	9					
10		12896 X	8246	-0-	-4650	319	1	7616	3	Y	274	265	0	12
						10	4	301	9					
11		12480 X	7677	-0-	-4803	338	1	6718	3	Y	562	550	0	24
						3	4	618	9					
12		12896 X	9389	-0-	-3507	383	1	8224	3	Y	695	687	0	32
						17	4	765	9					
01		9920 X	9574	-0-	-346	292	1	8471	3	Y	724	728	0	28
						15	4	796	9					
02		8960 X	8884	-0-	-76	196	1	7910	3	Y	689	690	0	27
						20	4	758	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3930 X	1978	-0-	-1952	-0-	62	1	1520	2	Y	357	356	0	15
						3	4	393	9					
10	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	50	1	1178	3	Y	332	333	0	14
						365	9							
11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	61	1	1212	3	Y	306	307	0	13
						337	9							
12	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	61	1	1305	3	Y	329	327	0	15
						3	4	362	9					
01	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	37	1	1065	3	Y	571	564	0	22
						1	4	628	9					
*02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	3	Y	513	515	0	20
						3	4	564	9					
GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448														
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	127	1	3099	2	Y	341	340	0	14
						4	4	375	9					
10	5394 X	3567	-0-	-1827	-0-	128	1	3058	3	Y	344	343	0	15
						3	4	378	9					
11	5220 X	3586	-0-	-1634	-0-	152	1	2991	3	Y	401	399	0	17
						2	4	441	9					
12	5394 X	3843	-0-	-1551	-0-	147	1	3160	3	Y	482	477	0	22
						6	4	530	9					
01	4495 X	3924	-0-	-571	-0-	113	1	3254	3	Y	502	505	0	19
						5	4	552	9					
02	3360 X	3047	-0-	-313	-0-	65	1	2624	3	Y	319	325	0	13
						7	4	351	9					
GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466														
09	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	282	1	6910	2	Y	347	348	0	14
						9	4	382	9					
10	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	286	1	6823	3	Y	359	357	0	16
						9	4	395	9					
11	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	337	1	6690	3	Y	350	351	0	15
						3	4	385	9					
12	7843 X	7840	-0-	-3	-0-	328	1	7071	3	Y	390	387	0	18
						12	4	429	9					
01	7843 X	7702	-0-	-141	-0-	242	1	7018	3	Y	391	394	0	15
						12	4	430	9					
02	7084 X	3275	-0-	-3809	-0-	74	1	3014	3	Y	163	172	0	6
						8	4	179	9					
GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482														
09	2790 X	1914	-0-	-876	-0-	72	1	1761	2	Y	72	73	0	3
						2	4	79	9					
10	2139 X	1895	-0-	-244	-0-	73	1	1739	3	Y	74	74	0	3
						2	4	81	9					
11	2070 X	1871	-0-	-199	-0-	86	1	1706	3	Y	72	72	0	3
						79	9							
12	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	84	1	1802	3	Y	81	80	0	4
						3	4	89	9					
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	66	1	1908	3	Y	78	79	0	3
						4	4	86	9					
*02	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	62	1	2511	3	Y	4	7	0	-0-
						7	4	4	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371														
M O	ALLOW 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	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	188 6	1 4	4607 354	2 9	Y	322	322 0		13
10	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	190 5	1 4	4551 365	3 9	Y	332	331 0		14
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	224 3	1 4	4461 359	3 9	Y	326	326 0		14
12	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	219 9	1 4	4714 398	3 9	Y	362	359 0		17
01	5332 X	5214	-0-	-118	-0-	160 8	1 4	4641 405	3 9	Y	368	371 0		14
02	4816 X	1754	-0-	-3062	-0-	36 3	1 4	1452 263	3 9	Y	239	244 0		9
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181														
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	141 6	1 4	3437 600	2 9	Y	545	539 0		22
10	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	131 3	1 4	3117 589	3 9	Y	535	534 0		23
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	151 2	1 4	2990 569	3 9	Y	517	518 0		22
12	4185 X	3943	-0-	-242	-0-	147 6	1 4	3160 630	3 9	Y	573	569 0		26
01	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	150 7	1 4	4364 617	3 9	Y	561	566 0		21
*02	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	109 11	1 4	4436 575	3 9	Y	523	523 0		21
GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224														
09	5490 X	3443	-0-	-2047	-0-	127 11	1 4	3171 134	2 9	Y	122	127 0		4
10	5735 X	3623	-0-	-2112	-0-	122 4	1 4	3351 146	3 9	Y	133	132 0		5
11	5550 X	4212	-0-	-1338	-0-	192 15	1 4	3875 130	3 9	Y	118	119 0		4
12	5735 X	4351	-0-	-1384	-0-	173 13	1 4	4033 132	3 9	Y	120	120 0		4
01	5642 X	4341	-0-	-1301	-0-	157 18	1 4	4038 128	3 9	Y	116	116 0		4
02	4032 X	3420	-0-	-612	-0-	134 24	1 4	3205 57	3 9	Y	52	54 0		2
GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923														
09	6000 X	752	-0-	-5248	-0-	27 3	1 4	682 40	2 9	Y	36	42 0		1
10	2914 X	810	-0-	-2104	-0-	27 55	1 9	728	3	Y	50	49 0		2
11	2820 X	1094	-0-	-1726	-0-	44 3	1 4	901 146	3 9	Y	133	130 0		5
12	2604 X	1127	-0-	-1477	-0-	41 3	1 4	936 147	3 9	Y	134	134 0		5
01	2604 X	1120	-0-	-1484	-0-	36 4	1 4	938 142	3 9	Y	129	130 0		4
*02	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	71 12	1 4	1693 61	3 9	Y	55	57 0		2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058													
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		6210 X	2622	-0-	-3588	-0-	92 1	2333 2	Y	171	177 0		5
							9 4	188 9					
10		8153 X	2708	-0-	-5445	-0-	88 1	2409 3	Y	190	188 0		7
							2 4	209 9					
11		7890 X	2803	-0-	-5087	-0-	122 1	2462 3	Y	190	190 0		7
							10 4	209 9					
12		8153 X	2891	-0-	-5262	-0-	110 1	2562 3	Y	191	191 0		7
							9 4	210 9					
01		3286 X	2879	-0-	-407	-0-	100 1	2566 3	Y	184	185 0		6
							11 4	202 9					
02		2688 X	2464	-0-	-224	-0-	91 1	2197 3	Y	146	146 0		6
							15 4	161 9					

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024													
09		3000 N	3279	-0-	279	279	128 1	3130 2	Y	16	17 0		1
							3 4	18 9					
10		3100 N	3241	-0-	141	420	129 1	3092 3	Y	15	15 0		1
							3 4	17 9					
11		3000 N	3199	-0-	199	619	153 1	3029 3	Y	14	14 0		1
							2 4	15 9					
12		3994 X	3375	-0-	-619	-0-	148 1	3203 3	Y	16	16 0		1
							6 4	18 9					
01		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	102 1	2973 3	Y	23	23 0		1
							5 4	25 9					
*02		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	66 1	2687 3	Y	24	24 0		1
							7 4	26 9					

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049													
09		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	162 1	3971 2	Y	72	72 0		3
							4 4	79 9					
10		3534 X	3436	-0-	-98	-0-	134 1	3199 3	Y	91	90 0		4
							3 4	100 9					
11		3900 X	2695	-0-	-1205	-0-	122 1	2413 3	Y	144	142 0		6
							2 4	158 9					
12		4371 X	2831	-0-	-1540	-0-	115 1	2473 3	Y	217	213 0		10
							4 4	239 9					
01		4371 X	3429	-0-	-942	-0-	105 1	3030 3	Y	263	263 0		10
							5 4	289 9					
02		3948 X	3303	-0-	-645	-0-	72 1	2938 3	Y	259	259 0		10
							8 4	285 9					

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343													
09		12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	418 1	10236 2	Y	1321	1305 0		54
							17 4	1453 9					
10		4309 X	2940	-0-	-1369	-0-	105 1	2495 3	Y	306	347 0		13
							3 4	337 9					
11		8910 X	4434	-0-	-4476	-0-	191 1	3788 3	Y	411	406 0		18
							3 4	452 9					
12		12524 X	5637	-0-	-6887	-0-	224 1	4826 3	Y	525	519 0		24
							9 4	578 9					
01		12524 X	5753	-0-	-6771	-0-	171 1	4971 3	Y	548	551 0		21
							8 4	603 9					
02		11312 X	5354	-0-	-5958	-0-	115 1	4679 3	Y	499	500 0		20
							11 4	549 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 #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154													
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		3000 N	3056	-0-	56	56	117 1	2909 2	Y	19	19 0		1
							9 4	21 9					
10		3100 X	2941	-0-	-159	-0-	103 1	2812 3	Y	21	21 0		1
							3 4	23 9					
11		3000 X	2343	-0-	-657	-0-	109 1	2197 3	Y	26	26 0		1
							8 4	29 9					
12		3162 X	1805	-0-	-1357	-0-	73 1	1707 3	Y	17	17 0		1
							6 4	19 9					
01		3162 X	2195	-0-	-967	-0-	81 1	2089 3	Y	14	15 0		-0-
							10 4	15 9					
02		2856 X	2500	-0-	-356	-0-	99 1	2364 3	Y	17	16 0		1
							18 4	19 9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162													
09		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	132 1	3283 2	Y	60	61 0		2
							10 4	66 9					
10		5146 X	1839	-0-	-3307	-0-	52 1	1427 3	Y	325	315 0		12
							2 4	358 9					
11		5340 X	2197	-0-	-3143	-0-	90 1	1817 3	Y	257	260 0		9
							7 4	283 9					
12		5518 X	2515	-0-	-3003	-0-	94 1	2179 3	Y	214	215 0		8
							7 4	235 9					
01		5518 X	2411	-0-	-3107	-0-	82 1	2115 3	Y	185	187 0		6
							10 4	204 9					
*02		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	156 1	3719 3	Y	138	138 0		6
							27 4	152 9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303													
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	45 1	1134 2	Y	74	74 0		2
							4 4	81 9					
10		3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	103 1	2799 3	Y	107	105 0		4
							3 4	118 9					
11		3000 N	3562	-0-	562	562	162 1	3275 3	Y	101	101 0		4
							14 4	111 9					
12		3100 N	3635	-0-	535	1097	144 1	3354 3	Y	114	114 0		4
							12 4	125 9					
01		3100 N	2845	-0-	-255	842	102 1	2636 3	Y	86	87 0		3
							12 4	95 9					
*02		3794 X	2952	-0-	-842	-0-	115 1	2759 3	Y	53	54 0		2
							20 4	58 9					

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946													
09		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	228 1	5591 2	Y	91	91 0		4
							6 4	100 9					
10		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	231 1	5520 3	Y	92	92 0		4
							7 4	101 9					
11		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	273 1	5412 3	Y	91	91 0		4
							3 4	100 9					
12		6138 X	6107	-0-	-31	-0-	267 1	5719 3	Y	101	100 0		5
							10 4	111 9					
01		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	204 1	5888 3	Y	104	105 0		4
							10 4	114 9					
*02		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	136 1	5501 3	Y	100	100 0		4
							13 4	110 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	373 1	1148 2	Y	80	96 0	3
							2 4	88 9				
10		924 X	924	-0-	-0-	-0-	197 1	627 3	Y	91	90 0	4
							100 9					
11		659 X	659	-0-	-0-	-0-	120 1	498 3	Y	37	39 0	2
							41 9					
12		918 X	918	-0-	-0-	-0-	169 1	662 3	Y	79	77 0	4
							87 9					
01		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	203 1	773 3	Y	110	110 0	4
							1 4	121 9				
*02		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	463 1	1806 3	Y	65	66 0	3
							4 4	72 9				

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842												
09		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	234 1	5703 2	Y	206	202 0	8
							6 4	227 9				
10		3968 X	3899	-0-	-69	-0-	148 1	3537 3	Y	192	192 0	8
							3 4	211 9				
11		4470 X	3850	-0-	-620	-0-	175 1	3465 3	Y	188	188 0	8
							3 4	207 9				
12		5053 X	4070	-0-	-983	-0-	170 1	3663 3	Y	209	207 0	10
							7 4	230 9				
01		5053 X	4147	-0-	-906	-0-	130 1	3773 3	Y	217	219 0	8
							5 4	239 9				
02		4564 X	3123	-0-	-1441	-0-	69 1	2820 3	Y	205	205 0	8
							8 4	226 9				

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142												
09		4260 X	2230	-0-	-2030	-0-	84 1	2045 2	Y	90	89 0	4
							2 4	99 9				
10		4123 X	2578	-0-	-1545	-0-	99 1	2375 3	Y	92	92 0	4
							3 4	101 9				
11		3600 X	2546	-0-	-1054	-0-	117 1	2329 3	Y	91	91 0	4
							100 9					
12		3689 X	2690	-0-	-999	-0-	114 1	2461 3	Y	101	100 0	5
							4 4	111 9				
01		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	87 1	2534 3	Y	104	105 0	4
							4 4	114 9				
02		2380 X	2232	-0-	-148	-0-	51 1	2087 3	Y	81	82 0	3
							5 4	89 9				

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317												
09		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	1200 1	3692 2	Y	577	574 0	24
							7 4	635 9				
10		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	1203 1	3832 3	Y	622	619 0	27
							4 4	684 9				
11		14390 X	14390	-0-	-0-	-0-	2599 1	10764 3	Y	926	913 0	40
							8 4	1019 9				
12		15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	2852 1	11202 3	Y	1027	1020 0	47
							22 4	1130 9				
01		15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	2978 1	11314 3	Y	1071	1077 0	41
							19 4	1178 9				
*02		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	933 1	3641 3	Y	629	645 0	25
							9 4	692 9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	1457	1	4483	2	Y	183	193	0		7
						6	4	201	9						
10	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	2775	1	8832	3	Y	281	276	0		12
						11	4	309	9						
11	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	1905	1	7885	3	Y	309	308	0		13
						7	4	340	9						
12	5766 X	4318	-0-	-1448	-0-	765	1	3004	3	Y	494	484	0		23
						6	4	543	9						
01	5766 X	4403	-0-	-1363	-0-	800	1	3034	3	Y	514	517	0		20
						4	4	565	9						
*02	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	1128	1	4403	3	Y	376	381	0		15
						12	4	414	9						

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781															
09	14190 X	3783	-0-	-10407	-0-	840	1	2585	2	Y	321	330	0		13
						5	4	353	9						
10	10664 X	3855	-0-	-6809	-0-	876	1	2794	3	Y	165	171	0		7
						3	4	182	9						
11	10320 X	3902	-0-	-6418	-0-	727	1	3015	3	Y	145	146	0		6
						160	9								
12	6975 X	4714	-0-	-2261	-0-	894	1	3505	3	Y	278	271	0		13
						9	4	306	9						
01	6851 X	5371	-0-	-1480	-0-	1025	1	3894	3	Y	403	401	0		15
						9	4	443	9						
*02	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	1167	1	4551	3	Y	264	269	0		10
						12	4	290	9						

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062															
09	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	2390	1	7352	2	Y	664	665	0		27
						12	4	730	9						
10	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	2024	1	6444	3	Y	535	539	0		23
						9	4	589	9						
11	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	1574	1	6527	3	Y	490	492	0		21
						3	4	539	9						
12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	1703	1	6690	3	Y	546	542	0		25
						14	4	601	9						
01	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	1757	1	6674	3	Y	571	574	0		22
						12	4	628	9						
*02	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	1921	1	7500	3	Y	515	517	0		20
						19	4	567	9						

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046															
09	8520 X	6514	-0-	-2006	-0-	1458	1	4485	2	Y	512	507	0		21
						8	4	563	9						
10	7254 X	6538	-0-	-716	-0-	1420	1	4520	3	Y	539	537	0		23
						5	4	593	9						
11	6360 X	5258	-0-	-1102	-0-	931	1	3855	3	Y	426	431	0		18
						3	4	469	9						
12	6727 X	776	-0-	-5951	-0-	153	1	601	3	Y	20	37	0		1
						22	9								
01	6727 X	789	-0-	-5938	-0-	159	1	606	3	Y	21	21	0		1
						1	4	23	9						
02	6076 X	4913	-0-	-1163	-0-	920	1	3591	3	Y	356	343	0		14
						10	4	392	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337														
M O	ALLOW 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	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	1829	1	5626	2	Y	389	402	0	16
						8	4	428	9					
10	8742 X	8139	-0-	-603	-0-	1849	1	5887	3	Y	360	360	0	16
						7	4	396	9					
11	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	1745	1	7226	3	Y	681	668	0	29
						5	4	749	9					
12	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	1846	1	7252	3	Y	998	981	0	46
						15	4	1098	9					
01	8153 X	7259	-0-	-894	-0-	1442	1	5477	3	Y	300	335	0	11
						10	4	330	9					
02	7896 X	5814	-0-	-2082	-0-	1150	1	4490	3	Y	148	153	0	6
						11	4	163	9					

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725														
09	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	1709	1	5257	2	Y	529	529	0	22
						9	4	582	9					
10	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	1584	1	5042	3	Y	489	490	0	21
						7	4	538	9					
11	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	1486	1	6157	3	Y	615	610	0	26
						3	4	677	9					
12	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	2139	1	8405	3	Y	447	452	0	21
						15	4	492	9					
01	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	2235	1	8486	3	Y	465	468	0	18
						15	4	512	9					
*02	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	1791	1	6996	3	Y	428	429	0	17
						19	4	471	9					

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798														
09	5820 X	3149	-0-	-2671	-0-	729	1	2241	2	Y	160	163	0	7
						3	4	176	9					
10	5890 X	3016	-0-	-2874	-0-	688	1	2189	3	Y	124	126	0	5
						3	4	136	9					
11	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	2392	1	9906	3	Y	246	240	0	11
						7	4	271	9					
12	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	2385	1	9372	3	Y	265	264	0	12
						19	4	292	9					
01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	824	1	3128	3	Y	208	212	0	8
						5	4	229	9					
02	9800 X	4516	-0-	-5284	-0-	896	1	3495	3	Y	106	110	0	4
						8	4	117	9					

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610														
09	11160 X	7712	-0-	-3448	-0-	1823	1	5607	2	Y	250	254	0	10
						7	4	275	9					
10	9424 X	6393	-0-	-3031	-0-	1476	1	4701	3	Y	192	194	0	8
						5	4	211	9					
11	9120 X	4249	-0-	-4871	-0-	814	1	3374	3	Y	54	60	0	2
						2	4	59	9					
12	9424 X	4478	-0-	-4946	-0-	894	1	3510	3	Y	61	60	0	3
						7	4	67	9					
01	8153 X	4553	-0-	-3600	-0-	934	1	3546	3	Y	62	63	0	2
						5	4	68	9					
02	7196 X	4202	-0-	-2994	-0-	843	1	3285	3	Y	60	60	0	2
						8	4	66	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		4470 X	3835	-0-	-635	-0-		847 1	2604 2	Y	345	337 0				14
								4 4	380 9							
10		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-		589 1	1874 3	Y	174	180 0				8
								3 4	191 9							
11		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-		1004 1	4153 3	Y	762	737 0				33
								3 4	838 9							
12		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-		1688 1	6632 3	Y	1476	1441 0				68
								13 4	1624 9							
01		10164 X	10164	-0-	-0-	-0-		1763 1	6697 3	Y	1537	1546 0				59
								13 4	1691 9							
*02		7910 X	7910	-0-	-0-	-0-		1395 1	5443 3	Y	963	984 0				38
								13 4	1059 9							

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068																
09		6390 X	3859	-0-	-2531	-0-		938 1	2884 2	Y	31	33 0				1
								3 4	34 9							
10		6603 X	4429	-0-	-2174	-0-		961 1	3053 3	Y	373	358 0				16
								5 4	410 9							
11		6390 X	4344	-0-	-2046	-0-		764 1	3161 3	Y	376	376 0				16
								5 4	414 9							
12		6572 X	4596	-0-	-1976	-0-		837 1	3294 3	Y	417	414 0				19
								6 4	459 9							
01		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-		875 1	3325 3	Y	436	438 0				17
								6 4	480 9							
*02		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-		833 1	3257 3	Y	49	64 0				2
								7 4	54 9							

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717																
09		4200 X	3839	-0-	-361	-0-		111 1	3510 2	Y	191	183 0				25
								8 4	210 9							
10		4588 X	4193	-0-	-395	-0-		121 1	3832 3	Y	214	214 0				25
								5 4	235 9							
11		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-		130 1	4034 3	Y	268	264 0				29
								6 4	295 9							
12		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-		153 1	4653 3	Y	343	332 0				40
								4 4	377 9							
01		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-		125 1	4156 3	Y	301	314 0				27
								5 4	331 9							
02		4172 X	3877	-0-	-295	-0-		102 1	3545 3	Y	205	212 0				20
								4 4	226 9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717																
09		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-		226 1	7169 2	Y	225	214 0				29
								11 4	248 9							
10		8060 X	7442	-0-	-618	-0-		219 1	6923 3	Y	265	263 0				31
								8 4	292 9							
11		8400 X	6881	-0-	-1519	-0-		205 1	6332 3	Y	305	303 0				33
								8 4	336 9							
12		8680 X	5297	-0-	-3383	-0-		157 1	4778 3	Y	325	320 0				38
								4 4	358 9							
01		8680 X	4866	-0-	-3814	-0-		131 1	4385 3	Y	314	324 0				28
								5 4	345 9							
02		7140 X	4205	-0-	-2935	-0-		110 1	3823 3	Y	244	248 0				24
								4 4	268 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184																	
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-
GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151																	
09	1500	X	1221	-0-	-279	-0-	36	1	1136	2	Y	43	39	0			6
							2	4		47	9						
10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	42	1	1328	3	Y	-0-	6	0			-0-
							2	4									
11	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	43	1	1333	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	53	1	1616	3	Y	60	53	0			7
							66	9									
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	58	1	1944	3	Y	137	132	0			12
							2	4		151	9						
*02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	50	1	1737	3	Y	120	120	0			12
							1	4		132	9						
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128																	
09	3000	N	5495	-0-	2495	4278	159	1	5035	2	Y	264	259	0			35
							11	4		290	9						
10	9590	X	5312	-0-	-4278	-0-	153	1	4835	3	Y	290	291	0			34
							5	4		319	9						
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	154	1	4762	3	Y	338	335	0			37
							7	4		372	9						
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	161	1	4888	3	Y	322	322	0			37
							4	4		354	9						
01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	177	1	5891	3	Y	235	251	0			21
							8	4		259	9						
*02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	152	1	5264	3	Y	204	205	0			20
							5	4		224	9						
GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887																	
09	3720	X	2200	-0-	-1520	-0-	62	1	1958	2	Y	158	150	0			21
							6	4		174	9						
10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	66	1	2094	3	Y	183	183	0			21
							3	4		201	9						
11	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	69	1	2117	3	Y	208	206	0			23
							3	4		229	9						
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	71	1	2166	3	Y	191	192	0			22
							3	4		210	9						
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	64	1	2113	3	Y	183	189	0			16
							3	4		201	9						
*02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	63	1	2180	3	Y	173	172	0			17
							2	4		190	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137													
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		7500 X	6881	-0-	-619	-0-	204 1	6472 2	Y	178	177 0		23
							9 4	196 9					
10		10075 X	7165	-0-	-2910	-0-	213 1	6727 3	Y	197	197 0		23
							8 4	217 9					
11		9750 X	6114	-0-	-3636	-0-	184 1	5668 3	Y	231	229 0		25
							8 4	254 9					
12		10075 X	3910	-0-	-6165	-0-	116 1	3532 3	Y	235	233 0		27
							3 4	259 9					
01		8339 X	4833	-0-	-3506	-0-	131 1	4378 3	Y	290	291 0		26
							5 4	319 9					
*02		12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	326 1	11294 3	Y	652	614 0		64
							14 4	717 9					

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181													
09		4020 X	3625	-0-	-395	-0-	104 1	3271 2	Y	220	203 0		29
							8 4	242 9					
10		4030 X	3706	-0-	-324	-0-	104 1	3307 3	Y	265	263 0		31
							3 4	292 9					
11		3900 X	3358	-0-	-542	-0-	95 1	2954 3	Y	278	279 0		30
							3 4	306 9					
12		3751 X	3699	-0-	-52	-0-	109 1	3308 3	Y	254	255 0		29
							3 4	279 9					
01		3751 X	3691	-0-	-60	-0-	99 1	3294 3	Y	267	272 0		24
							4 4	294 9					
*02		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	96 1	3320 3	Y	250	250 0		24
							4 4	275 9					

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917													
09		5130 X	4911	-0-	-219	-0-	144 1	4555 2	Y	185	180 0		24
							8 4	204 9					
10		5301 X	5118	-0-	-183	-0-	150 1	4737 3	Y	205	205 0		24
							5 4	226 9					
11		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	160 1	4951 3	Y	241	239 0		26
							7 4	265 9					
12		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	175 1	5319 3	Y	245	243 0		28
							4 4	270 9					
01		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	159 1	5293 3	Y	256	261 0		23
							5 4	282 9					
02		5012 X	4621	-0-	-391	-0-	123 1	4250 3	Y	222	223 0		22
							4 4	244 9					

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372													
09		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	127 1	4026 2	Y	189	174 0		25
							8 4	208 9					
10		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	129 1	4093 3	Y	174	179 0		20
							5 4	191 9					
11		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	133 1	4101 3	Y	204	202 0		22
							6 4	224 9					
12		3844 X	2700	-0-	-1144	-0-	78 1	2370 3	Y	226	222 0		26
							3 4	249 9					
01		3844 X	2503	-0-	-1341	-0-	66 1	2181 3	Y	230	235 0		21
							3 4	253 9					
*02		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	150 1	5209 3	Y	278	272 0		27
							5 4	306 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	68	1	2143	2	Y	38	38	0	5
							2	4	42	9					
10		2511 N	1847	-0-	-664	-0-	54	1	1729	3	Y	55	54	0	6
							3	4	61	9					
11		2040 N	1864	-0-	-176	-0-	56	1	1733	3	Y	65	64	0	7
							3	4	72	9					
12		2325 N	1867	-0-	-458	-0-	57	1	1741	3	Y	63	63	0	7
							69	9							
01		1860 N	1714	-0-	-146	-0-	48	1	1592	3	Y	66	67	0	6
							1	4	73	9					
02		1736 N	658	-0-	-1078	-0-	17	1	587	3	Y	49	50	0	5
							54	9							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143															
09		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	124	1	3937	2	Y	102	102	0	13
							5	4	112	9					
10		4805 X	4045	-0-	-760	-0-	120	1	3793	3	Y	115	115	0	13
							5	4	127	9					
11		4680 X	4130	-0-	-550	-0-	122	1	3779	3	Y	204	195	0	22
							5	4	224	9					
12		4836 X	3963	-0-	-873	-0-	119	1	3611	3	Y	209	207	0	24
							3	4	230	9					
01		4836 X	3454	-0-	-1382	-0-	94	1	3147	3	Y	190	197	0	17
							4	4	209	9					
02		3892 X	2987	-0-	-905	-0-	79	1	2759	3	Y	133	137	0	13
							3	4	146	9					

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250															
09		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	115	1	3661	2	Y	46	48	0	6
							4	4	51	9					
10		4650 X	3716	-0-	-934	-0-	111	1	3511	3	Y	83	79	0	10
							3	4	91	9					
11		4530 X	3867	-0-	-663	-0-	113	1	3493	3	Y	234	218	0	26
							4	4	257	9					
12		4681 X	4006	-0-	-675	-0-	119	1	3610	3	Y	249	246	0	29
							3	4	274	9					
01		4681 X	4198	-0-	-483	-0-	113	1	3760	3	Y	291	294	0	26
							5	4	320	9					
*02		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	97	1	3359	3	Y	253	254	0	25
							4	4	278	9					

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143															
09		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	86	1	2712	2	Y	54	52	0	7
							3	4	59	9					
10		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	83	1	2621	3	Y	25	29	0	3
							3	4	28	9					
11		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	81	1	2480	3	Y	-0-	3	0	-0-
							3	4							
12		2945 N	2573	-0-	-372	-0-	82	1	2488	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
01		2728 N	2553	-0-	-175	-0-	74	1	2475	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
02		2380 N	1487	-0-	-893	-0-	41	1	1422	3	Y	22	20	0	2
							24	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652														
M O	ALLOW 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	2340 X	1545	-0-	-795	-0-	46	1	1446	2	Y	46	46	0	6
						2	4	51	9					
10	1705 X	1672	-0-	-33	-0-	50	1	1572	3	Y	44	45	0	5
						2	4	48	9					
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	59	1	1826	3	Y	60	58	0	7
						3	4	66	9					
12	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	89	1	2695	3	Y	102	97	0	12
						3	4	112	9					
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	72	1	2393	3	Y	98	101	0	9
						4	4	108	9					
*02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	57	1	1972	3	Y	70	72	0	7
						2	4	77	9					

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107														
09	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	73	1	2286	2	Y	40	39	0	5
						2	4	44	9					
10	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	75	1	2359	3	Y	72	69	0	8
						3	4	79	9					
11	2370 X	1743	-0-	-627	-0-	49	1	1532	3	Y	145	137	0	16
						2	4	160	9					
12	2449 X	1743	-0-	-706	-0-	50	1	1538	3	Y	141	141	0	16
						155	9							
01	2449 X	1855	-0-	-594	-0-	50	1	1649	3	Y	141	144	0	13
						1	4	155	9					
*02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	63	1	2200	3	Y	74	80	0	7
						2	4	81	9					

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106														
09	39540 X	3923	-0-	-35617	-0-	117	1	3715	2	Y	79	145	0	10
						4	4	87	9					
10	38961 X	38961	-0-	-0-	-0-	1172	1	37069	3	Y	614	553	0	71
						45	4	675	9					
11	35250 X	33584	-0-	-1666	-0-	1039	1	32110	3	Y	356	388	0	39
						43	4	392	9					
12	36425 X	34685	-0-	-1740	-0-	1091	1	33222	3	Y	308	311	0	36
						33	4	339	9					
01	38967 X	34187	-0-	-4780	-0-	987	1	32903	3	Y	230	245	0	21
						44	4	253	9					
02	35196 X	30495	-0-	-4701	-0-	849	1	29396	3	Y	198	200	0	19
						32	4	218	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205														
09	2880 X	2619	-0-	-261	-0-	75	1	2376	2	Y	147	149	0	19
						6	4	162	9					
10	3131 X	2194	-0-	-937	-0-	63	1	1992	3	Y	124	129	0	14
						3	4	136	9					
11	3030 X	1406	-0-	-1624	-0-	43	1	1344	3	Y	16	28	0	2
						1	4	18	9					
12	3131 X	1410	-0-	-1721	-0-	44	1	1349	3	Y	15	15	0	2
						17	9							
01	2697 X	1433	-0-	-1264	-0-	41	1	1369	3	Y	20	20	0	2
						1	4	22	9					
02	2436 X	1489	-0-	-947	-0-	40	1	1395	3	Y	49	46	0	5
						54	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 #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306													
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		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	267 1	6676 2	Y	322	323 0		10
							22 4	354 9					
10		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	251 1	6859 3	Y	357	354 0		13
							8 4	393 9					
11		7020 X	6287	-0-	-733	-0-	279 1	5654 3	Y	302	304 0		11
							22 4	332 9					
12		7564 X	7307	-0-	-257	-0-	289 1	6722 3	Y	249	251 0		9
							22 4	274 9					
01		7564 X	6300	-0-	-1264	-0-	223 1	5769 3	Y	256	257 0		8
							26 4	282 9					
02		6832 X	3618	-0-	-3214	-0-	135 1	3253 3	Y	187	187 0		8
							24 4	206 9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203													
09		8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	270 1	8533 2	Y	78	85 0		10
							6 4	86 9					
10		9858 X	4587	-0-	-5271	-0-	139 1	4392 3	Y	46	51 0		5
							5 4	51 9					
11		10200 X	4612	-0-	-5588	-0-	142 1	4402 3	Y	55	54 0		6
							7 4	61 9					
12		10540 X	4624	-0-	-5916	-0-	145 1	4416 3	Y	54	54 0		6
							4 4	59 9					
01		10540 X	5229	-0-	-5311	-0-	150 1	5010 3	Y	58	59 0		5
							5 4	64 9					
*02		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	236 1	8179 3	Y	58	57 0		6
							9 4	64 9					

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699													
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	61 1	1946 2	Y	78	78 0		10
							4 4	86 9					
10		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	79 1	2523 3	Y	88	88 0		10
							3 4	97 9					
11		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	73 1	2259 3	Y	35	41 0		4
							3 4	39 9					
12		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	74 1	2265 3	Y	34	34 0		4
							3 4	37 9					
01		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	66 1	2213 3	Y	38	39 0		3
							4 4	42 9					
*02		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	50 1	1734 3	Y	49	47 0		5
							1 4	54 9					

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147													
09		4110 X	2118	-0-	-1992	-0-	62 1	1951 2	Y	93	89 0		12
							3 4	102 9					
10		3379 X	2209	-0-	-1170	-0-	64 1	2029 3	Y	103	103 0		12
							3 4	113 9					
11		3270 X	2234	-0-	-1036	-0-	65 1	2035 3	Y	119	118 0		13
							3 4	131 9					
12		3379 X	2239	-0-	-1140	-0-	67 1	2039 3	Y	118	117 0		14
							3 4	130 9					
01		2697 X	2228	-0-	-469	-0-	61 1	2030 3	Y	122	125 0		11
							3 4	134 9					
02		2072 X	1985	-0-	-87	-0-	53 1	1814 3	Y	106	107 0		10
							1 4	117 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 #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09		13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-					Y	-0-
10		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

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-
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-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231												
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-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170												
09		4620 X	4484	-0-	-136	-0-	168	1	4195	2	Y	97
							14	4	107	9		99
10		7626 X	2967	-0-	-4659	-0-	101	1	2755	3	Y	98
							3	4	108	9		97
11		7380 X	2561	-0-	-4819	-0-	116	1	2348	3	Y	80
							9	4	88	9		81
12		6572 X	2644	-0-	-3928	-0-	105	1	2441	3	Y	81
							9	4	89	9		81
01		6572 X	1974	-0-	-4598	-0-	70	1	1806	3	Y	81
							9	4	89	9		81
02		4172 X	952	-0-	-3220	-0-	36	1	848	3	Y	56
							6	4	62	9		56

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222												
09		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	169	1	4222	2	Y	22
							14	4	24	9		23
10		5239 X	4845	-0-	-394	-0-	170	1	4657	3	Y	11
							6	4	12	9		12
11		5070 X	1962	-0-	-3108	-0-	91	1	1844	3	Y	18
							7	4	20	9		17
12		5239 X	2197	-0-	-3042	-0-	89	1	2081	3	Y	18
							7	4	20	9		18
01		4836 X	2666	-0-	-2170	-0-	98	1	2520	3	Y	34
							11	4	37	9		34
02		4368 X	2468	-0-	-1900	-0-	97	1	2322	3	Y	29
							17	4	32	9		29

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 #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	13350 X	12327	-0-	-1023	-0-	449 1	11225 2	38 4	615 9	Y	559	572 0				18
10	13888 X	12988	-0-	-900	-0-	433 1	11859 3	14 4	682 9	Y	620	615 0				23
11	13440 X	9746	-0-	-3694	-0-	431 1	8706 3	34 4	575 9	Y	523	528 0				18
12	13888 X	11545	-0-	-2343	-0-	451 1	10531 3	36 4	527 9	Y	479	480 0				17
01	12989 X	12299	-0-	-690	-0-	435 1	11235 3	51 4	578 9	Y	525	525 0				17
02	11732 X	10570	-0-	-1162	-0-	407 1	9727 3	70 4	366 9	Y	333	335 0				15
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292																
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-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 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560																
09	3810 X	3304	-0-	-506	-0-	126 1	3140 2	10 4	28 9	Y	25	27 0				1
10	5425 X	4340	-0-	-1085	-0-	152 1	4160 3	6 4	22 9	Y	20	20 0				1
11	5250 X	2777	-0-	-2473	-0-	130 1	2611 3	10 4	26 9	Y	24	24 0				1
12	4588 X	3518	-0-	-1070	-0-	143 1	3331 3	12 4	32 9	Y	29	29 0				1
01	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	161 1	4162 3	18 4	34 9	Y	31	31 0				1
*02	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	220 1	5239 3	38 4	32 9	Y	29	29 0				1
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149																
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	96 1	2395 2	8 4	28 9	Y	25	26 0				1
10	2759 X	2497	-0-	-262	-0-	86 1	2381 3	2 4	28 9	Y	25	25 0				1
11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	133 1	2698 3	10 4	31 9	Y	28	28 0				1
12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	167 1	3893 3	13 4	22 9	Y	20	20 0				1
01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	136 1	3519 3	16 4	24 9	Y	22	22 0				1
*02	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	113 1	2712 3	20 4	25 9	Y	23	23 0				1

 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 #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5160 X	2875	-0-	-2285	-0-	109	1	2712	2	Y	41	43	0			1
						9	4	45	9							
10	6014 X	3083	-0-	-2931	-0-	107	1	2921	3	Y	47	46	0			2
						3	4	52	9							
11	5820 X	3271	-0-	-2549	-0-	151	1	3056	3	Y	47	47	0			2
						12	4	52	9							
12	5704 X	5117	-0-	-587	-0-	208	1	4850	3	Y	38	39	0			1
						17	4	42	9							
01	5115 X	4621	-0-	-494	-0-	170	1	4389	3	Y	39	39	0			1
						19	4	43	9							
*02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	133	1	3164	3	Y	32	32	0			1
						23	4	35	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 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

09	3300 X	1752	-0-	-1548	-0-	65	1	1627	2	Y	49	50	0			2
						6	4	54	9							
10	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	70	1	1925	3	Y	63	63	0			2
						2	4	69	9							
11	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	88	1	1766	3	Y	47	47	0			2
						7	4	52	9							
12	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	110	1	2554	3	Y	19	20	0			1
						9	4	21	9							
01	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	93	1	2400	3	Y	25	25	0			1
						11	4	28	9							
*02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	77	1	1838	3	Y	34	33	0			2
						13	4	37	9							

 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

09	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	185	1	4647	2	Y	283	293	0			9
						16	4	311	9							
10	7192 X	5313	-0-	-1879	-0-	176	1	4823	3	Y	280	279	0			10
						6	4	308	9							
11	6960 X	5330	-0-	-1630	-0-	236	1	4763	3	Y	284	284	0			10
						19	4	312	9							
12	6448 X	4239	-0-	-2209	-0-	162	1	3781	3	Y	257	258	0			9
						13	4	283	9							
01	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	221	1	5691	3	Y	236	238	0			7
						27	4	260	9							
02	5124 X	4464	-0-	-660	-0-	171	1	4087	3	Y	161	161	0			7
						29	4	177	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 #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	4560 X	2732	-0-	-1828	-0-	93	1	2345	2	Y	259	266	0	8
						9	4	285	9					
10	4309 X	2848	-0-	-1461	-0-	89	1	2430	3	Y	297	294	0	11
						2	4	327	9					
11	4170 X	1968	-0-	-2202	-0-	79	1	1595	3	Y	262	264	0	9
						6	4	288	9					
12	3844 X	1734	-0-	-2110	-0-	60	1	1416	3	Y	230	231	0	8
						5	4	253	9					
01	3627 X	2105	-0-	-1522	-0-	68	1	1768	3	Y	237	238	0	7
						8	4	261	9					
02	2576 X	2141	-0-	-435	-0-	77	1	1830	3	Y	201	199	0	9
						13	4	221	9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254														
09	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	145	1	3649	2	Y	294	301	0	9
						13	4	323	9					
10	4991 X	4158	-0-	-833	-0-	134	1	3671	3	Y	317	314	0	12
						4	4	349	9					
11	4830 X	2750	-0-	-2080	-0-	116	1	2344	3	Y	255	258	0	9
						9	4	281	9					
12	4526 X	3186	-0-	-1340	-0-	121	1	2815	3	Y	218	219	0	8
						10	4	240	9					
01	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	252	1	6494	3	Y	241	241	0	8
						30	4	265	9					
*02	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	205	1	4896	3	Y	197	196	0	9
						35	4	217	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056														
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	635	2	Y	15	14	0	1
						1	4	17	9					
10	3100 N	3494	-0-	394	394	137	1	3265	3	Y	81	78	0	4
						3	4	89	9					
11	3000 N	3450	-0-	450	844	162	1	3199	3	Y	79	80	0	3
						2	4	87	9					
12	3100 N	3643	-0-	543	1387	158	1	3380	3	Y	89	88	0	4
						7	4	98	9					
01	5097 X	3710	-0-	-1387	-0-	121	1	3483	3	Y	92	93	0	3
						5	4	101	9					
*02	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	81	1	3252	3	Y	88	88	0	3
						8	4	97	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009														
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	39	1	956	2	Y	72	72	0	3
						1	4	79	9					
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	38	1	901	3	Y	85	84	0	4
						94	9							
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	883	3	Y	83	83	0	4
						91	9							
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	43	1	932	3	Y	92	92	0	4
						2	4	101	9					
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	32	1	962	3	Y	97	97	0	4
						1	4	107	9					
*02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	21	1	898	3	Y	92	92	0	4
						2	4	101	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 #: 5022		RRCID -> 271414	COMPL. DATE 09/06/2013	TOTAL DEPTH 8607	PERF. 8884 - 14068					
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	840 X	558	-0-	-282	-0-	20 1 78 9	460 2	Y	71	71 0	3	
10	620 X	574	-0-	-46	-0-	20 1 77 9	477 3	Y	70	70 0	3	
11	600 X	567	-0-	-33	-0-	23 1 76 9	468 3	Y	69	69 0	3	
12	620 X	602	-0-	-18	-0-	23 1 85 9	494 3	Y	77	76 0	4	
01	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	142 1 6 4	4123 3	Y	70	71 0	3	
*02	2800 N	5230	-0-	2430	2430	124 1 11 4	5025 3	Y	64	64 0	3	

GATES 05D		WELL #: 3713A		RRCID -> 272121	COMPL. DATE 12/09/2013	TOTAL DEPTH 8394	PERF. 8823 - 14006					
09	4830 X	2297	-0-	-2533	-0-	85 1 2 4	2069 2	Y	128	141 0	5	
10	11470 X	551	-0-	-10919	-0-	21 1 42 9	488 3	Y	38	41 0	2	
11	11100 X	542	-0-	-10558	-0-	24 1 40 9	478 3	Y	36	36 0	2	
12	11470 X	573	-0-	-10897	-0-	23 1 44 9	506 3	Y	40	40 0	2	
01	5394 X	585	-0-	-4809	-0-	18 1 46 9	521 3	Y	42	42 0	2	
02	2156 X	543	-0-	-1613	-0-	12 1 1 4	486 3	Y	40	40 0	2	

GATES 05D		WELL #: 1206A		RRCID -> 272553	COMPL. DATE 12/08/2013	TOTAL DEPTH 8324	PERF. 8889 - 13921					
09	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	203 1 9 4	4973 2	Y	727	722 0	30	
10	6262 X	6107	-0-	-155	-0-	209 1 5 4	5003 3	Y	809	804 0	35	
11	6060 X	4170	-0-	-1890	-0-	156 1 2 4	3086 3	Y	842	841 0	36	
12	6262 X	3147	-0-	-3115	-0-	92 1 4 4	1982 3	Y	972	963 0	45	
01	6200 X	3228	-0-	-2972	-0-	71 1 4 4	2040 3	Y	1012	1018 0	39	
02	5600 X	3265	-0-	-2335	-0-	54 1 5 4	2190 3	Y	924	927 0	36	

GATES 05D		WELL #: 2313		RRCID -> 272557	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8387	PERF. 8908 - 14103					
09	8310 X	8065	-0-	-245	-0-	285 1 10 4	6968 2	Y	729	732 0	30	
10	9486 X	8904	-0-	-582	-0-	324 1 10 4	7716 3	Y	776	772 0	34	
11	9180 X	8788	-0-	-392	-0-	381 1 5 4	7566 3	Y	760	761 0	33	
12	9486 X	8856	-0-	-630	-0-	354 1 15 4	7605 3	Y	802	798 0	37	
01	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	284 1 15 4	8233 3	Y	878	882 0	33	
*02	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	189 1 20 4	7615 3	Y	824	825 0	32	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D		WELL #: 2413		RRCID -> 272559		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8376		PERF. 8922 - 14164		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10470 X	7329	-0-	-3141	-0-	282 1	6901 2	Y	126	124	0	5
						7 4	139 9					
10	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	370 1	8823 3	Y	146	145	0	6
						11 4	161 9					
11	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	393 1	7801 3	Y	147	147	0	6
						5 4	162 9					
12	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	268 1	5759 3	Y	185	182	0	9
						10 4	204 9					
01	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	205 1	5930 3	Y	192	194	0	7
						9 4	211 9					
*02	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	147 1	5955 3	Y	138	140	0	5
						15 4	152 9					
GATES 05D		WELL #: 3813A		RRCID -> 272595		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8826 - 14125		
09	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	270 1	6604 2	Y	336	338	0	14
						8 4	370 9					
10	10354 X	5058	-0-	-5296	-0-	191 1	4574 3	Y	262	265	0	11
						5 4	288 9					
11	10020 X	4994	-0-	-5026	-0-	226 1	4482 3	Y	257	257	0	11
						3 4	283 9					
12	10354 X	5280	-0-	-5074	-0-	221 1	4736 3	Y	285	283	0	13
						9 4	314 9					
01	8029 X	5382	-0-	-2647	-0-	168 1	4879 3	Y	297	299	0	11
						8 4	327 9					
*02	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	157 1	6365 3	Y	221	223	0	9
						15 4	243 9					
GATES 05D		WELL #: 2513		RRCID -> 272597		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8915 - 14124		
09	10830 X	9455	-0-	-1375	-0-	356 1	8712 2	Y	343	345	0	14
						10 4	377 9					
10	14787 X	7806	-0-	-6981	-0-	299 1	7133 3	Y	332	332	0	14
						9 4	365 9					
11	14310 X	7709	-0-	-6601	-0-	353 1	6994 3	Y	326	326	0	14
						3 4	359 9					
12	14787 X	8146	-0-	-6641	-0-	343 1	7390 3	Y	362	359	0	17
						15 4	398 9					
01	13888 X	8300	-0-	-5588	-0-	263 1	7610 3	Y	376	379	0	14
						13 4	414 9					
02	8820 X	7696	-0-	-1124	-0-	175 1	7108 3	Y	359	359	0	14
						18 4	395 9					
GATES 05D		WELL #: 1106A		RRCID -> 272669		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 8880 - 13871		
09	3300 X	2391	-0-	-909	-0-	83 1	2030 2	Y	250	251	0	10
						3 4	275 9					
10	3100 X	2216	-0-	-884	-0-	77 1	1839 3	Y	270	268	0	12
						3 4	297 9					
11	3000 X	2309	-0-	-691	-0-	94 1	1864 3	Y	319	317	0	14
						351 9						
12	2945 X	2531	-0-	-414	-0-	93 1	2006 3	Y	389	385	0	18
						4 4	428 9					
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	71 1	2065 3	Y	405	408	0	15
						4 4	446 9					
02	2240 X	2137	-0-	-103	-0-	42 1	1683 3	Y	372	372	0	15
						3 4	409 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3150 X	2529	-0-	-621	-0-	89	1	2158	2	Y	254	263	0	10
						3	4	279	9					
10	3038 X	2427	-0-	-611	-0-	87	1	2081	3	Y	233	233	0	10
						3	4	256	9					
11	2940 X	2016	-0-	-924	-0-	79	1	1567	3	Y	336	332	0	14
						370	9							
12	3038 X	1950	-0-	-1088	-0-	66	1	1404	3	Y	434	428	0	20
						3	4	477	9					
01	2418 N	1995	-0-	-423	-0-	51	1	1446	3	Y	451	454	0	17
						2	4	496	9					
02	1876 N	1690	-0-	-186	-0-	30	1	1206	3	Y	410	411	0	16
						3	4	451	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996														
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	68	1	1666	2	Y	161	158	0	7
						3	4	177	9					
10	2015 N	1900	-0-	-115	-0-	70	1	1645	3	Y	166	166	0	7
						2	4	183	9					
11	2040 N	1875	-0-	-165	-0-	82	1	1614	3	Y	163	163	0	7
						179	9							
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	80	1	1705	3	Y	180	179	0	8
						3	4	198	9					
01	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	85	1	2458	3	Y	143	146	0	5
						4	4	157	9					
*02	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	61	1	2486	3	Y	124	124	0	5
						7	4	136	9					

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984														
09	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	216	1	5292	2	Y	573	581	0	23
						8	4	630	9					
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	138	1	3298	3	Y	416	421	0	18
						3	4	458	9					
11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	163	1	3232	3	Y	407	408	0	17
						2	4	448	9					
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	159	1	3415	3	Y	452	448	0	21
						7	4	497	9					
01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	122	1	3518	3	Y	470	473	0	18
						5	4	517	9					
*02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	80	1	3217	3	Y	443	444	0	17
						8	4	487	9					

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015														
09	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	168	1	4114	2	Y	199	200	0	8
						5	4	219	9					
10	5766 X	4227	-0-	-1539	-0-	162	1	3857	3	Y	185	185	0	8
						4	4	204	9					
11	5580 X	4173	-0-	-1407	-0-	191	1	3780	3	Y	181	181	0	8
						3	4	199	9					
12	5766 X	4409	-0-	-1357	-0-	186	1	3996	3	Y	200	199	0	9
						7	4	220	9					
01	5115 X	4493	-0-	-622	-0-	142	1	4114	3	Y	209	210	0	8
						7	4	230	9					
02	4200 X	4166	-0-	-34	-0-	96	1	3841	3	Y	199	199	0	8
						10	4	219	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-		153 1	3745 2	Y		259	261 0			11
								5 4	285 9							
10		5115 X	4448	-0-	-667	-0-		159 1	3794 3	Y		446	438 0			19
								4 4	491 9							
11		5820 X	4391	-0-	-1429	-0-		188 1	3718 3	Y		438	438 0			19
								3 4	482 9							
12		6014 X	4655	-0-	-1359	-0-		184 1	3930 3	Y		485	482 0			22
								7 4	534 9							
01		6014 X	4751	-0-	-1263	-0-		140 1	4048 3	Y		506	509 0			19
								6 4	557 9							
*02		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-		94 1	3779 3	Y		482	482 0			19
								10 4	530 9							

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266																
09		10034 X	10034	-0-	-0-	-0-		379 1	9279 2	Y		332	328 0			13
								11 4	365 9							
10		14426 X	14426	-0-	-0-	-0-		553 1	13207 3	Y		592	579 0			26
								15 4	651 9							
11		6000 X	5094	-0-	-906	-0-		229 1	4544 3	Y		289	303 0			12
								3 4	318 9							
12		7781 X	3457	-0-	-4324	-0-		141 1	3027 3	Y		258	258 0			12
								5 4	284 9							
01		7781 X	3524	-0-	-4257	-0-		107 1	3118 3	Y		267	269 0			10
								5 4	294 9							
02		7028 X	3271	-0-	-3757	-0-		72 1	2910 3	Y		255	255 0			10
								8 4	281 9							

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165																
09		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-		163 1	3989 2	Y		137	136 0			6
								5 4	151 9							
10		6262 X	5392	-0-	-870	-0-		208 1	4976 3	Y		184	182 0			8
								6 4	202 9							
11		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-		297 1	5893 3	Y		42	48 0			2
								3 4	46 9							
12		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-		303 1	6495 3	Y		7	9 0			-0-
								12 4	8 9							
01		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-		231 1	6688 3	Y		8	8 0			-0-
								12 4	9 9							
*02		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-		154 1	6248 3	Y		7	7 0			-0-
								15 4	8 9							

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042																
09		8705 X	8705	-0-	-0-	-0-		309 1	7563 2	Y		747	729 0			31
								11 4	822 9							
10		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-		349 1	8318 3	Y		871	864 0			38
								10 4	958 9							
11		9509 X	9509	-0-	-0-	-0-		411 1	8154 3	Y		854	855 0			37
								5 4	939 9							
12		10077 X	10077	-0-	-0-	-0-		401 1	8615 3	Y		948	941 0			44
								18 4	1043 9							
01		10281 X	10281	-0-	-0-	-0-		306 1	8873 3	Y		987	993 0			38
								16 4	1086 9							
*02		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-		172 1	6995 3	Y		844	849 0			33
								18 4	928 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE		M		AMT	CODE	
09		3900 X	1653	-0-	-2247	-0-	56 1	1362 2	Y		212	218 0		9
							2 4	233 9						
10		3100 X	1226	-0-	-1874	-0-	40 1	956 3	Y		209	209 0		9
							230 9							
11		2640 X	1496	-0-	-1144	-0-	57 1	1124 3	Y		286	283 0		12
							315 9							
12		2728 X	1933	-0-	-795	-0-	67 1	1443 3	Y		382	376 0		18
							3 4	420 9						
01		2232 X	1830	-0-	-402	-0-	48 1	1400 3	Y		345	350 0		13
							2 4	380 9						
*02		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	46 1	1866 3	Y		297	298 0		12
							3 4	327 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072														
09		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	139 1	3380 2	Y		55	54 0		2
							3 4	61 9						
10		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	145 1	3443 3	Y		28	29 0		1
							3 4	31 9						
11		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	174 1	3438 3	Y		11	12 0		-0-
							3 4	12 9						
12		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	169 1	3635 3	Y		13	12 0		1
							7 4	14 9						
01		3503 X	1229	-0-	-2274	-0-	41 1	1181 3	Y		5	6 0		-0-
							1 4	6 9						
02		3164 X	546	-0-	-2618	-0-	12 1	529 3	Y		4	4 0		-0-
							1 4	4 9						

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097														
09		7020 X	1422	-0-	-5598	-0-	52 1	1263 2	Y		96	106 0		4
							1 4	106 9						
10		3720 X	853	-0-	-2867	-0-	31 1	761 3	Y		55	57 0		2
							61 9							
11		3600 X	842	-0-	-2758	-0-	37 1	746 3	Y		54	54 0		2
							59 9							
12		3720 X	892	-0-	-2828	-0-	37 1	787 3	Y		61	60 0		3
							1 4	67 9						
01		3720 X	908	-0-	-2812	-0-	27 1	812 3	Y		62	63 0		2
							1 4	68 9						
*02		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	112 1	4550 3	Y		63	63 0		2
							11 4	69 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 RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175														
M O	ALLOW 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	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	97 1	2423 2	2	Y	54	55 0			2
						8 4	59 9							
10	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	93 1	2555 3	3	Y	59	59 0			2
						3 4	65 9							
11	2520 X	2103	-0-	-417	-0-	81 1	1620 3	3	Y	360	349 0			13
						6 4	396 9							
12	2666 X	1916	-0-	-750	-0-	55 1	1289 3	3	Y	516	511 0			18
						4 4	568 9							
01	2728 N	1895	-0-	-833	-0-	50 1	1290 3	3	Y	499	501 0			16
						6 4	549 9							
02	2016 N	1879	-0-	-137	-0-	55 1	1321 3	3	Y	449	445 0			20
						9 4	494 9							
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260														
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	98 1	2453 2	2	Y	58	59 0			2
						8 4	64 9							
10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	94 1	2580 3	3	Y	64	64 0			2
						3 4	70 9							
11	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	78 1	1574 3	3	Y	75	74 0			3
						6 4	83 9							
12	1829 X	1392	-0-	-437	-0-	53 1	1247 3	3	Y	81	81 0			3
						3 4	89 9							
01	1829 X	1387	-0-	-442	-0-	49 1	1246 3	3	Y	78	79 0			2
						6 4	86 9							
02	1652 N	1573	-0-	-79	-0-	60 1	1434 3	3	Y	63	62 0			3
						10 4	69 9							
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022														
09	3240 X	2382	-0-	-858	-0-	89 1	2227 2	2	Y	53	56 0			2
						8 4	58 9							
10	2790 X	2427	-0-	-363	-0-	83 1	2283 3	3	Y	54	54 0			2
						2 4	59 9							
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	105 1	2139 3	3	Y	673	651 0			24
						8 4	740 9							
12	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	96 1	2237 3	3	Y	1043	1030 0			37
						7 4	1147 9							
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	87 1	2239 3	3	Y	1006	1011 0			32
						10 4	1107 9							
*02	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	92 1	2201 3	3	Y	758	756 0			34
						16 4	834 9							
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545														
09	3630 X	772	-0-	-2858	-0-	24 1	747 2	2	Y	1	1 0			-0-
						1 9								
10	4991 X	356	-0-	-4635	-0-	11 1	339 3	3	Y	5	4 0			1
						6 9								
11	4830 X	215	-0-	-4615	-0-	6 1	203 3	3	Y	5	5 0			1
						6 9								
12	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	441 1	13433 3	3	Y	205	182 0			24
						15 4	226 9							
01	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	364 1	12121 3	3	Y	211	216 0			19
						16 4	232 9							
*02	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	452 1	15685 3	3	Y	182	183 0			18
						17 4	200 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594														
M O	ALLOW 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	10590 X	7684	-0-	-2906	-0-	232	1	7351	2	Y	86	85	0	11
						6	4	95	9					
10	9579 X	8993	-0-	-586	-0-	268	1	8467	3	Y	225	210	0	26
						10	4	248	9					
11	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	271	1	8394	3	Y	119	132	0	13
						10	4	131	9					
12	7936 X	6361	-0-	-1575	-0-	197	1	5997	3	Y	145	141	0	17
						7	4	160	9					
01	8990 X	8983	-0-	-7	-0-	257	1	8546	3	Y	153	156	0	14
						12	4	168	9					
02	8232 X	7304	-0-	-928	-0-	196	1	6795	3	Y	277	264	0	27
						8	4	305	9					
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	58	-0-	58	58	2	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	58	-0-	58	116	2	1	56	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	58	-0-	58	174	2	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	232 X	58	-0-	-174	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527														
09	10140 X	9721	-0-	-419	-0-	292	1	9226	2	Y	176	185	0	23
						9	4	194	9					
10	11811 X	10415	-0-	-1396	-0-	309	1	9780	3	Y	285	275	0	33
						12	4	314	9					
11	11430 X	10014	-0-	-1416	-0-	303	1	9370	3	Y	299	299	0	33
						12	4	329	9					
12	11811 X	9747	-0-	-2064	-0-	300	1	9111	3	Y	298	296	0	35
						8	4	328	9					
01	10416 X	7374	-0-	-3042	-0-	205	1	6813	3	Y	314	321	0	28
						11	4	345	9					
02	9408 X	7485	-0-	-1923	-0-	198	1	6869	3	Y	373	365	0	36
						8	4	410	9					
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493														
09	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	203	1	6436	2	Y	68	66	0	9
						5	4	75	9					
10	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	205	1	6497	3	Y	80	80	0	9
						8	4	88	9					
11	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	212	1	6549	3	Y	68	70	0	7
						9	4	75	9					
12	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	233	1	7095	3	Y	92	88	0	11
						7	4	101	9					
01	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	213	1	7092	3	Y	97	99	0	9
						11	4	107	9					
02	5824 X	2678	-0-	-3146	-0-	73	1	2546	3	Y	51	55	0	5
						3	4	56	9					

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 #: 8017 RRCID -> 274694										COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	9102 - 14496
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	17880 X	11955	-0-	-5925	-0-	360	1 11403	2 182	9	Y	165	163	0		21
10	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	490	1 15481	3 207	9	Y	188	187	0		22
11	22050 X	22050	-0-	-0-	-0-	683	1 21099	3 239	9	Y	217	215	0		24
12	14508 X	13585	-0-	-923	-0-	427	1 12970	3 174	9	Y	158	164	0		18
01	16182 X	15117	-0-	-1065	-0-	434	1 14482	3 182	9	Y	165	168	0		15
*02	16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	470	1 16278	3 204	9	Y	185	182	0		18

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 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696										COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	9068 - 14367
09	6180 X	2669	-0-	-3511	-0-	101	1 2529	2 30	9	Y	27	27	0		1
10	6386 X	1336	-0-	-5050	-0-	46	1 1263	3 25	9	Y	23	23	0		1
11	6180 X	2120	-0-	-4060	-0-	99	1 2002	3 12	9	Y	11	12	0		-0-
12	6076 X	3756	-0-	-2320	-0-	154	1 3583	3 7	9	Y	6	6	0		-0-
01	4650 X	1330	-0-	-3320	-0-	49	1 1262	3 13	9	Y	12	12	0		-0-
02	2492 X	1168	-0-	-1324	-0-	46	1 1100	3 14	9	Y	13	12	0		1

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697										COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	9043 - 14385
09	6420 X	6319	-0-	-101	-0-	241	1 6011	2 47	9	Y	43	45	0		1
10	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	236	1 6458	3 48	9	Y	44	43	0		2
11	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	362	1 7317	3 36	9	Y	33	34	0		1
12	6541 X	5171	-0-	-1370	-0-	211	1 4919	3 24	9	Y	22	22	0		1
01	6758 X	6473	-0-	-285	-0-	239	1 6178	3 28	9	Y	25	25	0		1
02	7028 X	5711	-0-	-1317	-0-	227	1 5422	3 23	9	Y	21	21	0		1

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	386	1	12243	2	Y	385	389	0			50
						18	4	424	9							
10	17205 X	11295	-0-	-5910	-0-	338	1	10689	3	Y	233	256	0			27
						12	4	256	9							
11	16650 X	10976	-0-	-5674	-0-	336	1	10395	3	Y	210	214	0			23
						14	4	231	9							
12	16089 X	9469	-0-	-6620	-0-	296	1	8981	3	Y	167	171	0			19
						8	4	184	9							
01	13516 X	11506	-0-	-2010	-0-	329	1	10979	3	Y	167	171	0			15
						14	4	184	9							
02	12208 X	8837	-0-	-3371	-0-	243	1	8436	3	Y	135	137	0			13
						9	4	149	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 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

09	5370 X	2919	-0-	-2451	-0-	112	1	2779	2	Y	18	19	0			1
						8	4	20	9							
10	6045 X	3006	-0-	-3039	-0-	105	1	2880	3	Y	16	16	0			1
						3	4	18	9							
11	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	326	1	6595	3	Y	19	19	0			1
						26	4	21	9							
12	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	262	1	6103	3	Y	18	18	0			1
						21	4	20	9							
01	4960 X	2265	-0-	-2695	-0-	84	1	2157	3	Y	13	14	0			-0-
						10	4	14	9							
02	6664 X	1952	-0-	-4712	-0-	77	1	1847	3	Y	14	13	0			1
						13	4	15	9							

 GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

09	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	112	1	2782	2	Y	42	43	0			1
						9	4	46	9							
10	3410 X	3007	-0-	-403	-0-	104	1	2849	3	Y	46	45	0			2
						3	4	51	9							
11	3300 X	3034	-0-	-266	-0-	140	1	2826	3	Y	52	52	0			2
						11	4	57	9							
12	3410 X	3135	-0-	-275	-0-	126	1	2941	3	Y	53	53	0			2
						10	4	58	9							
01	3224 X	3128	-0-	-96	-0-	114	1	2944	3	Y	51	51	0			2
						14	4	56	9							
02	2912 X	1540	-0-	-1372	-0-	60	1	1433	3	Y	34	34	0			2
						10	4	37	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 #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110													
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		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	67 1	1662 2	Y	58	59 0		2
							5 4	64 9					
10		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	68 1	1875 3	Y	58	58 0		2
							2 4	64 9					
11		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	126 1	2549 3	Y	51	51 0		2
							10 4	56 9					
12		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	101 1	2343 3	Y	73	72 0		3
							9 4	80 9					
01		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	103 1	2656 3	Y	109	109 0		3
							12 4	120 9					
*02		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	72 1	1723 3	Y	68	68 0		3
							12 4	75 9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220													
09		2190 X	1769	-0-	-421	-0-	67 1	1671 2	Y	24	26 0		1
							5 4	26 9					
10		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	77 1	2095 3	Y	7	8 0		-0-
							2 4	8 9					
11		2370 N	1903	-0-	-467	-0-	89 1	1794 3	Y	12	12 0		-0-
							7 4	13 9					
12		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	109 1	2534 3	Y	33	32 0		1
							9 4	36 9					
01		2170 N	2156	-0-	-14	-0-	78 1	2010 3	Y	54	53 0		2
							9 4	59 9					
02		1820 N	1557	-0-	-263	-0-	60 1	1439 3	Y	44	44 0		2
							10 4	48 9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183													
09		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	112 1	2796 2	Y	46	47 0		1
							9 4	51 9					
10		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	99 1	2727 3	Y	43	42 0		2
							3 4	47 9					
11		2910 X	2404	-0-	-506	-0-	111 1	2253 3	Y	28	29 0		1
							9 4	31 9					
12		3069 X	2338	-0-	-731	-0-	94 1	2195 3	Y	38	38 0		1
							7 4	42 9					
01		3069 X	2177	-0-	-892	-0-	79 1	2038 3	Y	46	46 0		1
							9 4	51 9					
02		2772 X	1876	-0-	-896	-0-	72 1	1744 3	Y	43	42 0		2
							13 4	47 9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205													
09		7380 X	6577	-0-	-803	-0-	251 1	6258 2	Y	44	45 0		1
							20 4	48 9					
10		7657 X	6862	-0-	-795	-0-	240 1	6569 3	Y	41	41 0		1
							8 4	45 9					
11		8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	414 1	8353 3	Y	44	43 0		2
							32 4	48 9					
12		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	334 1	7805 3	Y	38	39 0		1
							27 4	42 9					
01		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	266 1	6866 3	Y	33	33 0		1
							32 4	36 9					
02		8428 X	6196	-0-	-2232	-0-	245 1	5877 3	Y	29	29 0		1
							42 4	32 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 #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194														
M O	ALLOW 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	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	158	1	3932	2	Y	29	30	0	1
						12	4	32	9					
10	4557 X	4093	-0-	-464	-0-	143	1	3918	3	Y	24	24	0	1
						6	4	26	9					
11	4410 X	3172	-0-	-1238	-0-	148	1	2992	3	Y	19	19	0	1
						11	4	21	9					
12	4557 X	3161	-0-	-1396	-0-	128	1	3004	3	Y	17	17	0	1
						10	4	19	9					
01	4340 X	3028	-0-	-1312	-0-	112	1	2889	3	Y	13	14	0	-0-
						13	4	14	9					
02	3864 X	2608	-0-	-1256	-0-	103	1	2471	3	Y	14	13	0	1
						19	4	15	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187														
09	3000 N	2529	-0-	-471	4516	95	1	2360	2	Y	61	62	0	2
						7	4	67	9					
10	7657 X	2471	-0-	-5186	-0-	84	1	2308	3	Y	70	69	0	3
						2	4	77	9					
11	7410 X	2327	-0-	-5083	-0-	106	1	2140	3	Y	66	67	0	2
						8	4	73	9					
12	7657 X	2404	-0-	-5253	-0-	95	1	2228	3	Y	67	67	0	2
						7	4	74	9					
01	3534 X	2398	-0-	-1136	-0-	86	1	2230	3	Y	65	65	0	2
						10	4	72	9					
02	2352 X	2089	-0-	-263	-0-	80	1	1929	3	Y	60	59	0	3
						14	4	66	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420														
09	7890 X	5744	-0-	-2146	-0-	220	1	5473	2	Y	31	32	0	1
						17	4	34	9					
10	7998 X	5784	-0-	-2214	-0-	202	1	5546	3	Y	26	26	0	1
						7	4	29	9					
11	7740 X	5112	-0-	-2628	-0-	239	1	4818	3	Y	33	33	0	1
						19	4	36	9					
12	6014 X	3088	-0-	-2926	-0-	126	1	2929	3	Y	21	21	0	1
						10	4	23	9					
01	5921 X	4589	-0-	-1332	-0-	169	1	4372	3	Y	26	26	0	1
						19	4	29	9					
02	5348 X	4677	-0-	-671	-0-	185	1	4435	3	Y	23	23	0	1
						32	4	25	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094														
09	2160 X	613	-0-	-1547	-0-	22	1	552	2	Y	34	42	0	1
						2	4	37	9					
10	1643 X	455	-0-	-1188	-0-	15	1	423	3	Y	15	15	0	1
						17	9							
11	1590 X	427	-0-	-1163	-0-	20	1	391	3	Y	14	14	0	1
						1	4	15	9					
12	620 N	90	-0-	-530	-0-	4	1	84	3	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-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 #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	182	1	5777	2	Y	581	567 0	77
						22	4	639	9				
10	7812 X	6111	-0-	-1701	-0-	178	1	5646	3	Y	255	302 0	30
						6	4	281	9				
11	7230 X	5482	-0-	-1748	-0-	166	1	5142	3	Y	152	165 0	17
						7	4	167	9				
12	7471 X	5434	-0-	-2037	-0-	167	1	5102	3	Y	146	146 0	17
						4	4	161	9				
01	6851 X	6367	-0-	-484	-0-	181	1	6043	3	Y	122	128 0	11
						9	4	134	9				
02	6188 X	5530	-0-	-658	-0-	146	1	5082	3	Y	270	255 0	26
						5	4	297	9				

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	1770 X	1498	-0-	-272	-0-	46	1	1445	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
10	1767 N	1530	-0-	-237	-0-	47	1	1477	3	Y	4	4 0	1
						2	4	4	9				
11	1920 N	1537	-0-	-383	-0-	48	1	1481	3	Y	5	5 0	1
						2	4	6	9				
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	49	1	1500	3	Y	5	5 0	1
						6	9						
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	46	1	1549	3	Y	4	5 0	-0-
						1	4	4	9				
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	40	1	1384	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744													

09	5850 X	5636	-0-	-214	-0-	171	1	5413	2	Y	44	51 0	6
						4	4	48	9				
10	6200 X	5836	-0-	-364	-0-	177	1	5607	3	Y	42	43 0	5
						6	4	46	9				
11	6120 X	5862	-0-	-258	-0-	182	1	5618	3	Y	49	49 0	5
						8	4	54	9				
12	6324 X	5812	-0-	-512	-0-	183	1	5578	3	Y	41	41 0	5
						6	4	45	9				
01	6324 X	5478	-0-	-846	-0-	159	1	5310	3	Y	4	9 0	-0-
						5	4	4	9				
02	5460 X	4888	-0-	-572	-0-	137	1	4743	3	Y	4	4 0	-0-
						4	4	4	9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		3300 X	2492	-0-	-808	-0-	91	1	2229	2	Y	154	153	0		6
							3	4	169	9						
10		2418 X	2201	-0-	-217	-0-	84	1	1992	3	Y	111	112	0		5
							3	4	122	9						
11		2250 X	2173	-0-	-77	-0-	99	1	1954	3	Y	109	109	0		5
							120	9								
12		2418 X	2297	-0-	-121	-0-	96	1	2064	3	Y	121	120	0		6
							4	4	133	9						
01		2418 X	2341	-0-	-77	-0-	74	1	2125	3	Y	125	126	0		5
							4	4	138	9						
*02		2800 N	3057	-0-	257	257	68	1	2755	3	Y	205	202	0		8
							8	4	226	9						

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619																
09		10170 X	8982	-0-	-1188	-0-	270	1	8553	2	Y	137	140	0		18
							8	4	151	9						
10		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	261	1	8235	3	Y	183	180	0		21
							9	4	201	9						
11		8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	265	1	8185	3	Y	219	216	0		24
							10	4	241	9						
12		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	268	1	8167	3	Y	223	221	0		26
							8	4	245	9						
01		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	231	1	7731	3	Y	306	305	0		27
							11	4	337	9						
*02		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	199	1	6906	3	Y	266	267	0		26
							8	4	293	9						

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879																
09		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	200	1	6326	2	Y	58	60	0		7
							4	4	64	9						
10		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	212	1	6693	3	Y	120	113	0		14
							8	4	132	9						
11		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	217	1	6709	3	Y	144	142	0		16
							9	4	158	9						
12		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	220	1	6686	3	Y	146	145	0		17
							7	4	161	9						
01		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	191	1	6360	3	Y	179	180	0		16
							10	4	197	9						
*02		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	164	1	5685	3	Y	155	156	0		15
							5	4	171	9						

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578																
09		11820 X	7686	-0-	-4134	-0-	231	1	7315	2	Y	121	122	0		16
							7	4	133	9						
10		9827 X	7430	-0-	-2397	-0-	218	1	6907	3	Y	270	255	0		31
							8	4	297	9						
11		8670 X	6918	-0-	-1752	-0-	209	1	6466	3	Y	214	222	0		23
							8	4	235	9						
12		8959 X	7360	-0-	-1599	-0-	229	1	6971	3	Y	139	146	0		16
							7	4	153	9						
01		8587 X	6773	-0-	-1814	-0-	193	1	6420	3	Y	136	140	0		12
							10	4	150	9						
02		7168 X	6659	-0-	-509	-0-	184	1	6362	3	Y	97	100	0		9
							6	4	107	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 #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	94	1	2990	2	Y	22	23	0		3
						2	4	24	9						
10	3627 X	3268	-0-	-359	-0-	99	1	3142	3	Y	22	22	0		3
						3	4	24	9						
11	3510 X	3282	-0-	-228	-0-	102	1	3149	3	Y	25	25	0		3
						3	4	28	9						
12	3224 X	2728	-0-	-496	-0-	86	1	2609	3	Y	27	27	0		3
						3	4	30	9						
01	3255 X	379	-0-	-2876	-0-	10	1	325	3	Y	40	39	0		4
						44	9								
02	3052 X	336	-0-	-2716	-0-	8	1	291	3	Y	34	35	0		3
						37	9								

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738															
09	9090 X	7138	-0-	-1952	-0-	209	1	6610	2	Y	279	276	0		37
						12	4	307	9						
10	7781 X	6909	-0-	-872	-0-	202	1	6381	3	Y	289	292	0		34
						8	4	318	9						
11	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	290	1	8958	3	Y	628	593	0		69
						11	4	691	9						
12	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	286	1	8700	3	Y	589	590	0		68
						8	4	648	9						
01	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	205	1	6830	3	Y	606	620	0		54
						11	4	667	9						
*02	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	219	1	7562	3	Y	589	586	0		57
						8	4	648	9						

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580															
09	17070 X	8794	-0-	-8276	-0-	263	1	8347	2	Y	159	167	0		21
						9	4	175	9						
10	19747 X	7706	-0-	-12041	-0-	232	1	7353	3	Y	102	111	0		12
						9	4	112	9						
11	19110 X	7695	-0-	-11415	-0-	237	1	7321	3	Y	115	114	0		13
						10	4	127	9						
12	19747 X	7960	-0-	-11787	-0-	248	1	7551	3	Y	139	136	0		16
						8	4	153	9						
01	14973 X	9177	-0-	-5796	-0-	257	1	8588	3	Y	291	281	0		26
						12	4	320	9						
02	8204 X	8181	-0-	-23	-0-	221	1	7674	3	Y	253	254	0		25
						8	4	278	9						

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779															
09	11880 X	9185	-0-	-2695	-0-	272	1	8619	2	Y	256	254	0		33
						12	4	282	9						
10	12617 X	10255	-0-	-2362	-0-	305	1	9624	3	Y	285	285	0		33
						12	4	314	9						
11	12210 X	9724	-0-	-2486	-0-	292	1	9014	3	Y	370	363	0		40
						11	4	407	9						
12	12617 X	9576	-0-	-3041	-0-	290	1	8847	3	Y	392	387	0		45
						8	4	431	9						
01	12400 X	9509	-0-	-2891	-0-	264	1	8804	3	Y	390	400	0		35
						12	4	429	9						
02	9268 X	8380	-0-	-888	-0-	227	1	7848	3	Y	270	279	0		26
						8	4	297	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	8280 X	5353	-0-	-2927	-0-	153	1	4835	2	Y	321	329	0	42
						12	4	353	9					
10	9672 X	1362	-0-	-8310	-0-	36	1	1133	3	Y	175	197	0	20
						193	9							
11	9870 X	741	-0-	-9129	-0-	18	1	543	3	Y	164	166	0	18
						180	9							
12	10199 X	1213	-0-	-8986	-0-	32	1	998	3	Y	166	165	0	19
						183	9							
01	10199 X	4382	-0-	-5817	-0-	121	1	4032	3	Y	204	205	0	18
						5	4	224	9					
02	4984 X	3905	-0-	-1079	-0-	104	1	3602	3	Y	177	178	0	17
						4	4	195	9					

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098														
09	13440 X	7415	-0-	-6025	-0-	225	1	7133	2	Y	47	59	0	6
						5	4	52	9					
10	13299 X	2185	-0-	-11114	-0-	64	1	2040	3	Y	71	69	0	8
						3	4	78	9					
11	12540 X	1758	-0-	-10782	-0-	52	1	1610	3	Y	85	84	0	9
						2	4	94	9					
12	12958 X	3893	-0-	-9065	-0-	114	1	3476	3	Y	273	250	0	32
						3	4	300	9					
01	12958 X	9727	-0-	-3231	-0-	277	1	9251	3	Y	170	187	0	15
						12	4	187	9					
*02	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	239	1	8264	3	Y	148	149	0	14
						9	4	163	9					

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264														
09	18960 X	14365	-0-	-4595	-0-	437	1	13860	2	Y	54	52	0	6
						9	4	59	9					
10	19592 X	7242	-0-	-12350	-0-	220	1	6977	3	Y	34	36	0	4
						8	4	37	9					
11	18570 X	6231	-0-	-12339	-0-	194	1	5990	3	Y	35	35	0	4
						8	4	39	9					
12	19189 X	8995	-0-	-10194	-0-	284	1	8649	3	Y	49	47	0	6
						8	4	54	9					
01	23100 X	23100	-0-	-0-	-0-	668	1	22262	3	Y	127	122	0	11
						30	4	140	9					
*02	20608 X	20608	-0-	-0-	-0-	574	1	19892	3	Y	111	111	0	11
						20	4	122	9					

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012														
09	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	225	1	7139	2	Y	129	128	0	17
						8	4	142	9					
10	7657 X	5435	-0-	-2222	-0-	161	1	5094	3	Y	158	157	0	18
						6	4	174	9					
11	6180 X	5097	-0-	-1083	-0-	153	1	4728	3	Y	190	187	0	21
						7	4	209	9					
12	7688 X	5003	-0-	-2685	-0-	153	1	4650	3	Y	178	178	0	21
						4	4	196	9					
01	7688 X	4540	-0-	-3148	-0-	127	1	4240	3	Y	153	160	0	14
						5	4	168	9					
02	6944 X	4047	-0-	-2897	-0-	109	1	3788	3	Y	133	134	0	13
						4	4	146	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 #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211														
M O	ALLOW 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	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	57	1	1422	2	Y	50	53	0	2
						5	4	55	9					
10	2139 X	1389	-0-	-750	-0-	48	1	1289	3	Y	45	45	0	2
						2	4	50	9					
11	2310 N	1308	-0-	-1002	-0-	60	1	1197	3	Y	43	43	0	2
						4	4	47	9					
12	1581 N	1350	-0-	-231	-0-	53	1	1247	3	Y	43	43	0	2
						3	4	47	9					
01	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	49	1	1246	3	Y	41	42	0	1
						6	4	45	9					
*02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	51	1	1236	3	Y	33	33	0	1
						9	4	36	9					
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179														
09	10710 X	8915	-0-	-1795	-0-	325	1	7962	2	Y	561	554	0	23
						11	4	617	9					
10	11563 X	6246	-0-	-5317	-0-	236	1	5649	3	Y	322	331	0	14
						7	4	354	9					
11	11190 X	5981	-0-	-5209	-0-	271	1	5380	3	Y	297	298	0	13
						3	4	327	9					
12	11563 X	6322	-0-	-5241	-0-	265	1	5685	3	Y	329	327	0	15
						10	4	362	9					
01	9207 X	6443	-0-	-2764	-0-	202	1	5855	3	Y	343	345	0	13
						9	4	377	9					
02	8316 X	5773	-0-	-2543	-0-	131	1	5282	3	Y	315	316	0	12
						13	4	347	9					
GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589														
09	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	208	1	5081	2	Y	66	66	0	3
						5	4	73	9					
10	10199 X	4766	-0-	-5433	-0-	189	1	4507	3	Y	59	59	0	3
						5	4	65	9					
11	9870 X	4870	-0-	-5000	-0-	233	1	4623	3	Y	10	13	0	-0-
						3	4	11	9					
12	7564 X	5136	-0-	-2428	-0-	227	1	4886	3	Y	13	12	0	1
						9	4	14	9					
01	6386 X	5227	-0-	-1159	-0-	173	1	5033	3	Y	12	13	0	-0-
						8	4	13	9					
02	5012 X	4840	-0-	-172	-0-	116	1	4700	3	Y	12	12	0	-0-
						11	4	13	9					
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000														
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	14	13	0	1
						15	9							
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	15	15	0	1
						17	9							
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	15	15	0	1
						17	9							
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	16	16	0	1
						18	9							
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	17	17	0	1
						19	9							
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	Y	16	16	0	1
						18	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	741	1	18143	2	Y	485	486	0	20
						20	4	534	9					
10	11873 X	9063	-0-	-2810	-0-	354	1	8444	3	Y	232	242	0	10
						10	4	255	9					
11	13140 X	7847	-0-	-5293	-0-	368	1	7278	3	Y	178	180	0	8
						5	4	196	9					
12	13578 X	8104	-0-	-5474	-0-	350	1	7531	3	Y	189	188	0	9
						15	4	208	9					
01	13578 X	8253	-0-	-5325	-0-	268	1	7754	3	Y	197	198	0	8
						14	4	217	9					
02	12264 X	4106	-0-	-8158	-0-	93	1	3720	3	Y	257	255	0	10
						10	4	283	9					
GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997														
09	20160 X	10819	-0-	-9341	-0-	424	1	10379	2	Y	5	9	0	-0-
						10	4	6	9					
10	26567 X	10688	-0-	-15879	-0-	429	1	10247	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
11	19410 X	13150	-0-	-6260	-0-	609	1	12090	3	Y	402	385	0	17
						9	4	442	9					
12	20057 X	14578	-0-	-5479	-0-	620	1	13318	3	Y	559	550	0	26
						25	4	615	9					
01	14850 X	14850	-0-	-0-	-0-	472	1	13715	3	Y	581	585	0	22
						24	4	639	9					
*02	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	331	1	13377	3	Y	651	647	0	26
						34	4	716	9					
GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694														
09	19178 X	19178	-0-	-0-	-0-	743	1	18177	2	Y	218	219	0	9
						18	4	240	9					
10	19498 X	19498	-0-	-0-	-0-	774	1	18477	3	Y	205	205	0	9
						21	4	226	9					
11	18660 X	17537	-0-	-1123	-0-	831	1	16494	3	Y	183	184	0	8
						11	4	201	9					
12	19809 X	16924	-0-	-2885	-0-	741	1	15928	3	Y	204	203	0	9
						31	4	224	9					
01	19809 X	16545	-0-	-3264	-0-	543	1	15747	3	Y	208	209	0	8
						26	4	229	9					
02	17892 X	15101	-0-	-2791	-0-	358	1	14491	3	Y	195	195	0	8
						37	4	215	9					
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326														
09	33630 X	33090	-0-	-540	-0-	1270	1	31070	2	Y	652	638	0	26
						33	4	717	9					
10	33697 X	32731	-0-	-966	-0-	1285	1	30678	3	Y	665	662	0	29
						36	4	732	9					
11	32323 X	32323	-0-	-0-	-0-	1516	1	30071	3	Y	651	652	0	28
						20	4	716	9					
12	34193 X	34113	-0-	-80	-0-	1479	1	31778	3	Y	722	717	0	33
						62	4	794	9					
01	34740 X	34740	-0-	-0-	-0-	1129	1	32726	3	Y	753	757	0	29
						57	4	828	9					
*02	32185 X	32185	-0-	-0-	-0-	757	1	30562	3	Y	717	718	0	28
						77	4	789	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789													
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		25860 X	20160	-0-	-5700	-0-	751 1	18382 2	Y	913	919 0		37
							23 4	1004 9					
10		25048 X	21132	-0-	-3916	-0-	806 1	19260 3	Y	949	945 0		41
							22 4	1044 9					
11		22530 X	19212	-0-	-3318	-0-	870 1	17272 3	Y	961	961 0		41
							13 4	1057 9					
12		23281 X	17461	-0-	-5820	-0-	728 1	15643 3	Y	963	960 0		44
							31 4	1059 9					
01		22041 X	17798	-0-	-4243	-0-	557 1	16110 3	Y	1004	1010 0		38
							27 4	1104 9					
*02		19186 X	19186	-0-	-0-	-0-	438 1	17703 3	Y	909	911 0		36
							45 4	1000 9					
GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010													
09		17460 X	13221	-0-	-4239	-0-	504 1	12339 2	Y	331	333 0		13
							14 4	364 9					
10		14694 X	13779	-0-	-915	-0-	539 1	12862 3	Y	330	329 0		14
							15 4	363 9					
11		17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	811 1	16112 3	Y	478	471 0		21
							10 4	526 9					
12		14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	610 1	13118 3	Y	327	333 0		15
							25 4	360 9					
01		14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	456 1	13232 3	Y	326	329 0		12
							22 4	359 9					
*02		14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	344 1	13930 3	Y	334	333 0		13
							36 4	367 9					
GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997													
09		27150 X	18499	-0-	-8651	-0-	721 1	17641 2	Y	109	108 0		4
							17 4	120 9					
10		23963 X	16739	-0-	-7224	-0-	669 1	15971 3	Y	73	74 0		3
							19 4	80 9					
11		18120 X	17745	-0-	-375	-0-	849 1	16822 3	Y	55	56 0		2
							13 4	61 9					
12		19127 X	15482	-0-	-3645	-0-	685 1	14699 3	Y	64	63 0		3
							28 4	70 9					
01		19127 X	15544	-0-	-3583	-0-	515 1	14935 3	Y	62	63 0		2
							26 4	68 9					
*02		17648 X	17648	-0-	-0-	-0-	419 1	16985 3	Y	182	177 0		7
							44 4	200 9					
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 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 RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741													
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		28590 X	20645	-0-	-7945	-0-	793 1	19395 2	Y	397	388 0		16
							20 4	437 9					
10		23715 X	20562	-0-	-3153	-0-	808 1	19284 3	Y	407	405 0		18
							22 4	448 9					
11		22950 X	20306	-0-	-2644	-0-	954 1	18901 3	Y	398	399 0		17
							13 4	438 9					
12		23715 X	21429	-0-	-2286	-0-	930 1	19975 3	Y	441	438 0		20
							39 4	485 9					
01		23715 X	21824	-0-	-1891	-0-	710 1	20572 3	Y	461	463 0		18
							35 4	507 9					
*02		20218 X	20218	-0-	-0-	-0-	475 1	19213 3	Y	438	439 0		17
							48 4	482 9					

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723													
09		22890 X	19120	-0-	-3770	-0-	703 1	17210 2	Y	1077	1087 0		44
							22 4	1185 9					
10		23870 X	15553	-0-	-8317	-0-	581 1	13868 3	Y	988	989 0		43
							17 4	1087 9					
11		24120 X	15304	-0-	-8816	-0-	684 1	13557 3	Y	958	960 0		41
							9 4	1054 9					
12		24924 X	13689	-0-	-11235	-0-	567 1	12210 3	Y	807	811 0		37
							24 4	888 9					
01		24924 X	18237	-0-	-6687	-0-	566 1	16395 3	Y	1135	1129 0		43
							27 4	1249 9					
*02		18413 X	18413	-0-	-0-	-0-	418 1	16904 3	Y	952	958 0		37
							44 4	1047 9					

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281													
09		36240 X	31147	-0-	-5093	-0-	1216 1	29746 2	Y	142	142 0		5
							29 4	156 9					
10		36270 X	32707	-0-	-3563	-0-	1306 1	31169 3	Y	178	175 0		8
							36 4	196 9					
11		35959 X	35959	-0-	-0-	-0-	1711 1	33951 3	Y	250	247 0		11
							22 4	275 9					
12		37000 X	37000	-0-	-0-	-0-	1631 1	35023 3	Y	254	253 0		12
							67 4	279 9					
01		36453 X	36453	-0-	-0-	-0-	1204 1	34915 3	Y	249	251 0		10
							60 4	274 9					
02		33572 X	28383	-0-	-5189	-0-	679 1	27433 3	Y	184	187 0		7
							69 4	202 9					

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532													
09		26880 X	5003	-0-	-21877	-0-	195 1	4769 2	Y	31	37 0		1
							5 4	34 9					
10		26908 X	19939	-0-	-6969	-0-	795 1	18986 3	Y	124	120 0		5
							22 4	136 9					
11		24930 X	-0-	-0-	-24930	-0-			Y	-0-	5 0		-0-
12		25761 X	-0-	-0-	-25761	-0-			Y	-0-			-0-
01		25761 X	1321	-0-	-24440	-0-	44 1	1267 3	Y	8	8 0		-0-
							1 4	9 9					
02		18004 X	-0-	-0-	-18004	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		8759 X	8759	-0-	-0-	-0-		326 1	7973 2	Y		409	407 0		17
								10 4	450 9						
10		7918 X	7918	-0-	-0-	-0-		297 1	7102 3	Y		464	461 0		20
								9 4	510 9						
11		7282 X	7282	-0-	-0-	-0-		329 1	6537 3	Y		375	379 0		16
								3 4	413 9						
12		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-		358 1	7702 3	Y		225	231 0		10
								16 4	248 9						
01		5301 X	3333	-0-	-1968	-0-		99 1	2887 3	Y		312	310 0		12
								4 4	343 9						
02		4788 X	1439	-0-	-3349	-0-		27 1	1055 3	Y		323	322 0		13
								2 4	355 9						

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612															
09		3000 N	10553	-0-	7553	7553		344 1	8419 2	Y		1612	1558 0		66
								17 4	1773 9						
10		3100 N	18362	-0-	15262	22815		696 1	16604 3	Y		946	971 0		41
								21 4	1041 9						
11		3000 N	19155	-0-	16155	38970		877 1	17394 3	Y		792	799 0		34
								13 4	871 9						
12		52950 X	13980	-0-	-38970	-0-		591 1	12691 3	Y		612	618 0		28
								25 4	673 9						
01		12558 X	12558	-0-	-0-	-0-		397 1	11508 3	Y		575	581 0		22
								20 4	633 9						
*02		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-		127 1	5124 3	Y		327	336 0		13
								12 4	360 9						

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008															
09		8698 X	8698	-0-	-0-	-0-		319 1	7809 2	Y		509	498 0		21
								10 4	560 9						
10		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-		333 1	7950 3	Y		613	607 0		27
								10 4	674 9						
11		9504 X	9504	-0-	-0-	-0-		427 1	8476 3	Y		542	546 0		23
								5 4	596 9						
12		10385 X	10385	-0-	-0-	-0-		429 1	9215 3	Y		657	650 0		30
								18 4	723 9						
01		9459 X	9459	-0-	-0-	-0-		295 1	8546 3	Y		548	557 0		21
								15 4	603 9						
*02		9665 X	9665	-0-	-0-	-0-		218 1	8832 3	Y		539	539 0		21
								22 4	593 9						

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918															
09		21909 X	21909	-0-	-0-	-0-		841 1	20586 2	Y		418	405 0		17
								22 4	460 9						
10		21955 X	21955	-0-	-0-	-0-		859 1	20499 3	Y		521	515 0		23
								24 4	573 9						
11		23538 X	23538	-0-	-0-	-0-		1104 1	21917 3	Y		456	459 0		20
								15 4	502 9						
12		24840 X	24840	-0-	-0-	-0-		1077 1	23162 3	Y		505	502 0		23
								45 4	556 9						
01		25297 X	25297	-0-	-0-	-0-		823 1	23854 3	Y		527	530 0		20
								40 4	580 9						
*02		20288 X	20288	-0-	-0-	-0-		475 1	19201 3	Y		513	513 0		20
								48 4	564 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 #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	32970 X	29668	-0-	-3302	-0-	1113	1	27769	2	Y	632	644	0			20
						91	4	695	9							
10	34069 X	30654	-0-	-3415	-0-	1053	1	28794	3	Y	701	695	0			26
						36	4	771	9							
11	32970 X	29159	-0-	-3811	-0-	1334	1	26963	3	Y	686	688	0			24
						107	4	755	9							
12	32798 X	29194	-0-	-3604	-0-	1166	1	27166	3	Y	697	696	0			25
						95	4	767	9							
01	30659 X	20483	-0-	-10176	-0-	731	1	18899	3	Y	696	699	0			22
						87	4	766	9							
02	27944 X	18042	-0-	-9902	-0-	694	1	16577	3	Y	592	588	0			26
						120	4	651	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	20951 X	20951	-0-	-0-	-0-	797	1	19514	2	Y	562	565	0			23
						22	4	618	9							
10	26784 X	24003	-0-	-2781	-0-	940	1	22435	3	Y	547	546	0			24
						26	4	602	9							
11	23703 X	23703	-0-	-0-	-0-	1108	1	21991	3	Y	535	536	0			23
						15	4	589	9							
12	25019 X	25019	-0-	-0-	-0-	1081	1	23240	3	Y	594	590	0			27
						45	4	653	9							
01	25482 X	25482	-0-	-0-	-0-	825	1	23935	3	Y	620	623	0			24
						40	4	682	9							
*02	23608 X	23608	-0-	-0-	-0-	552	1	22352	3	Y	589	590	0			23
						56	4	648	9							

 GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

09	18033 X	18033	-0-	-0-	-0-	689	1	16862	2	Y	422	421	0			17
						18	4	464	9							
10	13361 X	10389	-0-	-2972	-0-	402	1	9577	3	Y	362	363	0			16
						12	4	398	9							
11	16830 X	9206	-0-	-7624	-0-	424	1	8416	3	Y	328	330	0			14
						5	4	361	9							
12	18631 X	9447	-0-	-9184	-0-	402	1	8634	3	Y	357	355	0			16
						18	4	393	9							
01	18631 X	9624	-0-	-9007	-0-	307	1	8892	3	Y	372	374	0			14
						16	4	409	9							
02	16828 X	8922	-0-	-7906	-0-	205	1	8304	3	Y	355	355	0			14
						22	4	391	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
09		14948 X	14948	-0-	-0-	-0-	551 1	13475 2	Y	823	789 0			34
							17 4	905 9						
10		15969 X	15969	-0-	-0-	-0-	601 1	14343 3	Y	916	910 0			40
							17 4	1008 9						
11		15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	709 1	14059 3	Y	897	898 0			39
							10 4	987 9						
12		16673 X	16673	-0-	-0-	-0-	692 1	14857 3	Y	995	988 0			46
							29 4	1095 9						
01		16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	527 1	15302 3	Y	1036	1043 0			39
							26 4	1140 9						
*02		16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	387 1	15649 3	Y	831	837 0			33
							39 4	914 9						
GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 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-
GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 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-
GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932														
09		24720 X	19323	-0-	-5397	-0-	707 1	17310 2	Y	1166	1170 0			48
							23 4	1283 9						
10		21483 X	18358	-0-	-3125	-0-	685 1	16332 3	Y	1201	1197 0			52
							20 4	1321 9						
11		20490 X	17865	-0-	-2625	-0-	802 1	15906 3	Y	1043	1050 0			45
							10 4	1147 9						
12		21173 X	20294	-0-	-879	-0-	842 1	18101 3	Y	1196	1186 0			55
							35 4	1316 9						
01		19995 X	17791	-0-	-2204	-0-	546 1	15857 3	Y	1238	1246 0			47
							26 4	1362 9						
02		18032 X	17325	-0-	-707	-0-	392 1	15853 3	Y	945	955 0			37
							40 4	1040 9						
GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592														
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 RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D		WELL #: 1020		RRCID -> 278632		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8907 - 16128			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	70909 X	70909	-0-	-0-	-0-	2699 1	66050 2	Y	1897	1883	0		77
						73 4	2087 9						
10	77190 X	69393	-0-	-7797	-0-	2698 1	64417 3	Y	2000	1990	0		87
						78 4	2200 9						
11	68984 X	68984	-0-	-0-	-0-	3202 1	63527 3	Y	2011	2012	0		86
						43 4	2212 9						
12	73284 X	54042	-0-	-19242	-0-	2319 1	49840 3	Y	1624	1635	0		75
						97 4	1786 9						
01	73284 X	53725	-0-	-19559	-0-	1729 1	50099 3	Y	1647	1659	0		63
						85 4	1812 9						
02	66192 X	30267	-0-	-35925	-0-	697 1	28123 3	Y	1251	1265	0		49
						71 4	1376 9						
GATES 05D		WELL #: 2620		RRCID -> 278636		COMPL. DATE 04/27/2017		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 9052 - 15694			
09	19590 X	19210	-0-	-380	-0-	697 1	17046 2	Y	1313	1294	0		54
						23 4	1444 9						
10	19623 X	16783	-0-	-2840	-0-	620 1	14810 3	Y	1214	1215	0		53
						18 4	1335 9						
11	15964 X	15964	-0-	-0-	-0-	705 1	13986 3	Y	1149	1153	0		49
						9 4	1264 9						
12	19840 X	14641	-0-	-5199	-0-	612 1	13147 3	Y	779	792	0		36
						25 4	857 9						
01	19840 X	14921	-0-	-4919	-0-	467 1	13539 3	Y	811	816	0		31
						23 4	892 9						
02	17920 X	17372	-0-	-548	-0-	401 1	16195 3	Y	668	673	0		26
						41 4	735 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 05D		WELL #: 1420		RRCID -> 278660		COMPL. DATE 10/27/2015		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8962 - 16064			
09	49350 X	43747	-0-	-5603	-0-	1633 1	39964 2	Y	1911	1915	0		78
						48 4	2102 9						
10	47709 X	42775	-0-	-4934	-0-	1633 1	39012 3	Y	1894	1890	0		82
						47 4	2083 9						
11	41790 X	41490	-0-	-300	-0-	1890 1	37509 3	Y	1878	1879	0		81
						25 4	2066 9						
12	45198 X	43033	-0-	-2165	-0-	1810 1	38880 3	Y	2061	2047	0		95
						76 4	2267 9						
01	45198 X	43796	-0-	-1402	-0-	1380 1	39989 3	Y	2145	2158	0		82
						67 4	2360 9						
*02	41079 X	41079	-0-	-0-	-0-	945 1	38161 3	Y	1705	1720	0		67
						97 4	1876 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 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
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	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 #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 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 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116																	
09	16830	X	13606	-0-	-3224	-0-	526	1	12862	2	Y	186	179	0			7
							13	4	205	9							
10	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	554	1	13235	3	Y	175	174	0			8
							15	4	193	9							
11	11670	X	6089	-0-	-5581	-0-	288	1	5717	3	Y	74	79	0			3
							3	4	81	9							
12	12059	X	8389	-0-	-3670	-0-	367	1	7885	3	Y	110	108	0			5
							16	4	121	9							
01	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	537	1	15555	3	Y	219	216	0			8
							26	4	241	9							
02	10892	X	-0-	-0-	-10892	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802																	
09	37439	X	37439	-0-	-0-	-0-	1398	1	34220	2	Y	1617	1624	0			66
							42	4	1779	9							
10	37107	X	36083	-0-	-1024	-0-	1366	1	32630	3	Y	1862	1847	0			81
							39	4	2048	9							
11	35910	X	35421	-0-	-489	-0-	1602	1	31782	3	Y	1832	1834	0			79
							22	4	2015	9							
12	40104	X	40104	-0-	-0-	-0-	1676	1	36015	3	Y	2130	2111	0			98
							70	4	2343	9							
01	37107	X	29654	-0-	-7453	-0-	923	1	26726	3	Y	1781	1811	0			68
							46	4	1959	9							
02	33516	X	30466	-0-	-3050	-0-	682	1	27552	3	Y	1966	1957	0			77
							69	4	2163	9							

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 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 #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487													
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		30300 X	27445	-0-	-2855	-0-	1008 1	24670 2	Y	1577	1595 0		64
							32 4	1735 9					
10		31093 X	25817	-0-	-5276	-0-	972 1	23203 3	Y	1467	1467 0		64
							28 4	1614 9					
11		30630 X	27857	-0-	-2773	-0-	1257 1	24932 3	Y	1502	1501 0		65
							16 4	1652 9					
12		31862 X	31862	-0-	-0-	-0-	1328 1	28540 3	Y	1762	1746 0		81
							56 4	1938 9					
01		31651 X	28467	-0-	-3184	-0-	879 1	25461 3	Y	1894	1903 0		72
							44 4	2083 9					
*02		26092 X	26092	-0-	-0-	-0-	580 1	23433 3	Y	1836	1836 0		72
							59 4	2020 9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535													
09		42450 X	38899	-0-	-3551	-0-	1175 1	37260 2	Y	394	408 0		50
							31 4	433 9					
10		41695 X	39871	-0-	-1824	-0-	1205 1	38071 3	Y	498	490 0		58
							47 4	548 9					
11		39870 X	39589	-0-	-281	-0-	1215 1	37566 3	Y	688	671 0		75
							51 4	757 9					
12		41199 X	39649	-0-	-1550	-0-	1236 1	37619 3	Y	685	681 0		79
							40 4	754 9					
01		40207 X	37639	-0-	-2568	-0-	1070 1	35666 3	Y	778	787 0		70
							47 4	856 9					
02		36960 X	32919	-0-	-4041	-0-	901 1	31162 3	Y	747	744 0		73
							34 4	822 9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367													
09		52620 X	47913	-0-	-4707	-0-	1443 1	45720 2	Y	644	640 0		83
							42 4	708 9					
10		51460 X	48194	-0-	-3266	-0-	1450 1	45848 3	Y	762	756 0		89
							58 4	838 9					
11		47970 X	47866	-0-	-104	-0-	1469 1	45425 3	Y	828	827 0		90
							61 4	911 9					
12		49569 X	47064	-0-	-2505	-0-	1471 1	44746 3	Y	727	733 0		84
							47 4	800 9					
01		49507 X	46430	-0-	-3077	-0-	1327 1	44231 3	Y	739	757 0		66
							59 4	813 9					
02		44716 X	40101	-0-	-4615	-0-	1104 1	38196 3	Y	690	689 0		67
							42 4	759 9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429													
09		38490 X	34831	-0-	-3659	-0-	1043 1	33056 2	Y	633	620 0		82
							36 4	696 9					
10		38719 X	37422	-0-	-1297	-0-	1126 1	35604 3	Y	588	602 0		68
							45 4	647 9					
11		37794 X	37794	-0-	-0-	-0-	1159 1	35838 3	Y	680	674 0		74
							49 4	748 9					
12		37902 X	37902	-0-	-0-	-0-	1182 1	35944 3	Y	671	667 0		78
							38 4	738 9					
01		37417 X	36960	-0-	-457	-0-	1054 1	35122 3	Y	671	689 0		60
							46 4	738 9					
02		35280 X	32450	-0-	-2830	-0-	893 1	30904 3	Y	563	568 0		55
							34 4	619 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278														
M O	ALLOW 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	35580 X	32436	-0-	-3144	-0-	1183	1	28937	2	Y	2071	2072	0	85
						38	4	2278	9					
10	36766 X	32097	-0-	-4669	-0-	1191	1	28439	3	Y	2212	2201	0	96
						34	4	2433	9					
11	32820 X	30944	-0-	-1876	-0-	1368	1	27129	3	Y	2207	2208	0	95
						19	4	2428	9					
12	33511 X	32755	-0-	-756	-0-	1334	1	28671	3	Y	2449	2431	0	113
						56	4	2694	9					
01	33511 X	32912	-0-	-599	-0-	1001	1	29007	3	Y	2594	2608	0	99
						51	4	2853	9					
*02	31121 X	31121	-0-	-0-	-0-	691	1	27853	3	Y	2279	2288	0	90
						70	4	2507	9					

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862														
09	10050 X	8697	-0-	-1353	-0-	333	1	8157	2	Y	180	183	0	7
						9	4	198	9					
10	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	470	1	11234	3	Y	190	189	0	8
						13	4	209	9					
11	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	790	1	15666	3	Y	221	220	0	9
						10	4	243	9					
12	17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	770	1	16556	3	Y	245	243	0	11
						32	4	270	9					
01	17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	588	1	17049	3	Y	256	257	0	10
						30	4	282	9					
*02	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	325	1	13178	3	Y	231	232	0	9
						34	4	254	9					

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742														
09	23460 X	20594	-0-	-2866	-0-	769	1	18819	2	Y	894	892	0	36
						23	4	983	9					
10	22723 X	22658	-0-	-65	-0-	869	1	20746	3	Y	925	921	0	40
						25	4	1018	9					
11	30355 X	30355	-0-	-0-	-0-	1406	1	27896	3	Y	940	940	0	40
						19	4	1034	9					
12	32058 X	32058	-0-	-0-	-0-	1372	1	29481	3	Y	1044	1036	0	48
						57	4	1148	9					
01	32656 X	32656	-0-	-0-	-0-	1048	1	30359	3	Y	1087	1094	0	41
						53	4	1196	9					
*02	29791 X	29791	-0-	-0-	-0-	691	1	27893	3	Y	1034	1034	0	41
						70	4	1137	9					

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306														
09	31680 X	30665	-0-	-1015	-0-	1161	1	28420	2	Y	955	955	0	39
						33	4	1051	9					
10	32023 X	31908	-0-	-115	-0-	1236	1	29516	3	Y	1019	1014	0	44
						35	4	1121	9					
11	40965 X	40965	-0-	-0-	-0-	1917	1	38027	3	Y	905	910	0	39
						25	4	996	9					
12	43238 X	43238	-0-	-0-	-0-	1871	1	40186	3	Y	1003	996	0	46
						78	4	1103	9					
01	44036 X	44036	-0-	-0-	-0-	1429	1	41385	3	Y	1046	1052	0	40
						71	4	1151	9					
02	32508 X	25844	-0-	-6664	-0-	604	1	24388	3	Y	718	730	0	28
						62	4	790	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697													
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		10530 X	10366	-0-	-164	-0-	331 1	8377 2	Y	1478	1510 0		47
							32 4	1626 9					
10		11873 X	10840	-0-	-1033	-0-	319 1	8719 3	Y	1629	1616 0		60
							10 4	1792 9					
11		11490 X	11393	-0-	-97	-0-	444 1	8988 3	Y	1750	1749 0		61
							36 4	1925 9					
12		11873 X	11735	-0-	-138	-0-	401 1	9352 3	Y	1772	1770 0		63
							33 4	1949 9					
01		11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	349 1	9028 3	Y	1691	1701 0		53
							42 4	1860 9					
02		10724 X	9123	-0-	-1601	-0-	301 1	7199 3	Y	1427	1417 0		63
							53 4	1570 9					

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699													
09		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	285 1	7233 2	Y	1429	1483 0		45
							29 4	1572 9					
10		11873 X	9610	-0-	-2263	-0-	277 1	7557 3	Y	1605	1591 0		59
							10 4	1766 9					
11		13590 X	9751	-0-	-3839	-0-	375 1	7577 3	Y	1608	1611 0		56
							30 4	1769 9					
12		14043 X	10041	-0-	-4002	-0-	338 1	7883 3	Y	1628	1626 0		58
							29 4	1791 9					
01		14043 X	12404	-0-	-1639	-0-	376 1	9726 3	Y	2052	2045 0		65
							45 4	2257 9					
02		9380 X	8832	-0-	-548	-0-	231 1	5528 3	Y	2758	2701 0		122
							39 4	3034 9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797													
09		15270 X	700	-0-	-14570	-0-	27 1	663 2	Y	7	11 0		-0-
							2 4	8 9					
10		3782 X	655	-0-	-3127	-0-	23 1	621 3	Y	10	10 0		-0-
							11 9						
11		3660 X	616	-0-	-3044	-0-	28 1	575 3	Y	9	9 0		-0-
							3 4	10 9					
12		3782 X	3344	-0-	-438	-0-	136 1	3177 3	Y	19	18 0		1
							10 4	21 9					
01		14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	540 1	13933 3	Y	51	50 0		2
							64 4	56 9					
*02		12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	499 1	11921 3	Y	46	46 0		2
							86 4	51 9					

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720													
09		22770 X	21801	-0-	-969	-0-	820 1	20463 2	Y	410	419 0		13
							67 4	451 9					
10		23529 X	22281	-0-	-1248	-0-	767 1	21007 3	Y	437	434 0		16
							26 4	481 9					
11		22770 X	20986	-0-	-1784	-0-	965 1	19491 3	Y	411	413 0		14
							78 4	452 9					
12		23281 X	21424	-0-	-1857	-0-	860 1	20031 3	Y	421	420 0		15
							70 4	463 9					
01		22537 X	18966	-0-	-3571	-0-	686 1	17716 3	Y	438	439 0		14
							82 4	482 9					
02		20356 X	16950	-0-	-3406	-0-	662 1	15796 3	Y	343	342 0		15
							115 4	377 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 #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857														
M O	ALLOW 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	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	198	1	4983	2	Y	623	627	0	20
						18	4	685	9					
10	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	196	1	5364	3	Y	687	682	0	25
						7	4	756	9					
11	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	240	1	4839	3	Y	634	637	0	22
						19	4	697	9					
12	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	217	1	5078	3	Y	638	637	0	23
						17	4	702	9					
01	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	212	1	5473	3	Y	576	581	0	18
						26	4	634	9					
*02	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	196	1	4683	3	Y	527	522	0	23
						34	4	580	9					
GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756														
09	46230 X	44297	-0-	-1933	-0-	1334	1	42274	2	Y	591	580	0	76
						39	4	650	9					
10	53355 X	53355	-0-	-0-	-0-	1609	1	50849	3	Y	757	745	0	88
						64	4	833	9					
11	45480 X	44563	-0-	-917	-0-	1365	1	42181	3	Y	873	866	0	95
						57	4	960	9					
12	46934 X	45264	-0-	-1670	-0-	1415	1	43048	3	Y	686	702	0	79
						46	4	755	9					
01	53351 X	44696	-0-	-8655	-0-	1277	1	42577	3	Y	714	729	0	64
						57	4	785	9					
02	48188 X	38855	-0-	-9333	-0-	1068	1	36965	3	Y	710	705	0	69
						41	4	781	9					
GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064														
09	49770 X	46004	-0-	-3766	-0-	1370	1	43427	2	Y	1048	1049	0	136
						54	4	1153	9					
10	50747 X	46638	-0-	-4109	-0-	1385	1	43795	3	Y	1275	1263	0	148
						55	4	1403	9					
11	46620 X	44235	-0-	-2385	-0-	1351	1	41765	3	Y	965	1008	0	105
						57	4	1062	9					
12	48174 X	43958	-0-	-4216	-0-	1360	1	41375	3	Y	1071	1052	0	124
						45	4	1178	9					
01	48174 X	43355	-0-	-4819	-0-	1227	1	40875	3	Y	1089	1115	0	98
						55	4	1198	9					
02	42924 X	40265	-0-	-2659	-0-	1102	1	38131	3	Y	900	910	0	88
						42	4	990	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930														
09	42630 X	39060	-0-	-3570	-0-	1171	1	37107	2	Y	675	676	0	87
						39	4	743	9					
10	42129 X	40044	-0-	-2085	-0-	1205	1	38109	3	Y	622	637	0	72
						46	4	684	9					
11	38940 X	37099	-0-	-1841	-0-	1142	1	35316	3	Y	538	551	0	59
						49	4	592	9					
12	40362 X	37023	-0-	-3339	-0-	1152	1	35046	3	Y	715	691	0	83
						38	4	787	9					
01	40362 X	36302	-0-	-4060	-0-	1032	1	34415	3	Y	736	753	0	66
						45	4	810	9					
02	36456 X	28500	-0-	-7956	-0-	784	1	27137	3	Y	500	517	0	49
						29	4	550	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 #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	43800 X	39920	-0-	-3880	-0-	1200	1	38036	2	Y	588	587	0		76
						37	4	647	9						
10	44795 X	41384	-0-	-3411	-0-	1247	1	39406	3	Y	619	623	0		72
						50	4	681	9						
11	39750 X	33192	-0-	-6558	-0-	1010	1	31229	3	Y	827	809	0		90
						43	4	910	9						
12	41261 X	30192	-0-	-11069	-0-	934	1	28433	3	Y	723	729	0		84
						30	4	795	9						
01	41385 X	29013	-0-	-12372	-0-	822	1	27392	3	Y	694	716	0		62
						36	4	763	9						
02	37380 X	18909	-0-	-18471	-0-	515	1	17857	3	Y	470	486	0		46
						20	4	517	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216															

09	65550 X	58123	-0-	-7427	-0-	1752	1	55531	2	Y	719	701	0		92
						49	4	791	9						
10	63736 X	59094	-0-	-4642	-0-	1784	1	56394	3	Y	769	772	0		89
						70	4	846	9						
11	58169 X	58169	-0-	-0-	-0-	1793	1	55417	3	Y	803	804	0		88
						76	4	883	9						
12	60047 X	57048	-0-	-2999	-0-	1788	1	54394	3	Y	734	737	0		85
						59	4	807	9						
01	60047 X	56419	-0-	-3628	-0-	1616	1	53868	3	Y	785	800	0		70
						71	4	864	9						
02	54292 X	50067	-0-	-4225	-0-	1380	1	47788	3	Y	769	764	0		75
						53	4	846	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894															

09	42000 X	37820	-0-	-4180	-0-	1132	1	35884	2	Y	695	691	0		90
						39	4	765	9						
10	42191 X	38337	-0-	-3854	-0-	1154	1	36479	3	Y	599	619	0		70
						45	4	659	9						
11	38400 X	37639	-0-	-761	-0-	1158	1	35785	3	Y	586	592	0		64
						51	4	645	9						
12	39680 X	36952	-0-	-2728	-0-	1152	1	35038	3	Y	658	646	0		76
						38	4	724	9						
01	39401 X	36477	-0-	-2924	-0-	1040	1	34659	3	Y	665	681	0		60
						46	4	732	9						
02	35308 X	31899	-0-	-3409	-0-	878	1	30376	3	Y	556	562	0		54
						33	4	612	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859															

09	39780 X	36245	-0-	-3535	-0-	1090	1	34549	2	Y	521	520	0		67
						33	4	573	9						
10	40207 X	37386	-0-	-2821	-0-	1127	1	35627	3	Y	533	538	0		62
						46	4	586	9						
11	37047 X	37047	-0-	-0-	-0-	1139	1	35209	3	Y	591	588	0		65
						49	4	650	9						
12	37789 X	35984	-0-	-1805	-0-	1123	1	34185	3	Y	582	580	0		67
						36	4	640	9						
01	37572 X	35633	-0-	-1939	-0-	1017	1	33893	3	Y	616	628	0		55
						45	4	678	9						
02	34580 X	31680	-0-	-2900	-0-	871	1	30131	3	Y	586	584	0		57
						33	4	645	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 #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303															
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	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		41190 X	36928	-0-	-4262	-0-	1104 1	35008 2	Y	705	697 0				91
							40 4	776 9							
10		41416 X	38418	-0-	-2998	-0-	1151 1	36362 3	Y	782	782 0				91
							45 4	860 9							
11		38244 X	38244	-0-	-0-	-0-	1167 1	36083 3	Y	859	856 0				94
							49 4	945 9							
12		39153 X	38132	-0-	-1021	-0-	1180 1	35889 3	Y	932	918 0				108
							38 4	1025 9							
01		38564 X	37786	-0-	-778	-0-	1068 1	35611 3	Y	964	986 0				86
							47 4	1060 9							
02		35700 X	32677	-0-	-3023	-0-	893 1	30924 3	Y	751	764 0				73
							34 4	826 9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037															
09		42690 X	38572	-0-	-4118	-0-	1147 1	36344 2	Y	940	908 0				123
							47 4	1034 9							
10		42966 X	39594	-0-	-3372	-0-	1178 1	37257 3	Y	1010	1016 0				117
							48 4	1111 9							
11		38430 X	38189	-0-	-241	-0-	1159 1	35826 3	Y	1049	1051 0				115
							50 4	1154 9							
12		39866 X	37384	-0-	-2482	-0-	1150 1	34973 3	Y	1112	1098 0				129
							38 4	1223 9							
01		39866 X	36832	-0-	-3034	-0-	1034 1	34451 3	Y	1184	1207 0				106
							45 4	1302 9							
02		36008 X	30426	-0-	-5582	-0-	820 1	28400 3	Y	1068	1070 0				104
							31 4	1175 9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179															
09		43380 X	38626	-0-	-4754	-0-	1151 1	36476 2	Y	867	841 0				113
							45 4	954 9							
10		42904 X	38899	-0-	-4005	-0-	1161 1	36707 3	Y	897	906 0				104
							44 4	987 9							
11		40980 X	32379	-0-	-8601	-0-	978 1	30213 3	Y	1043	1033 0				114
							41 4	1147 9							
12		42346 X	38768	-0-	-3578	-0-	1185 1	36049 3	Y	1359	1316 0				157
							39 4	1495 9							
01		40300 X	36429	-0-	-3871	-0-	1014 1	33828 3	Y	1403	1434 0				126
							44 4	1543 9							
02		36064 X	31679	-0-	-4385	-0-	856 1	29614 3	Y	1069	1091 0				104
							33 4	1176 9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346															
09		43710 X	41330	-0-	-2380	-0-	1230 1	38976 2	Y	977	959 0				127
							49 4	1075 9							
10		45167 X	41496	-0-	-3671	-0-	1236 1	39055 3	Y	1050	1055 0				122
							50 4	1155 9							
11		41580 X	35188	-0-	-6392	-0-	1061 1	32817 3	Y	1150	1146 0				126
							45 4	1265 9							
12		42966 X	41164	-0-	-1802	-0-	1265 1	38480 3	Y	1253	1234 0				145
							41 4	1378 9							
01		42718 X	39209	-0-	-3509	-0-	1099 1	36635 3	Y	1295	1324 0				116
							50 4	1425 9							
02		38584 X	34773	-0-	-3811	-0-	936 1	32378 3	Y	1293	1283 0				126
							37 4	1422 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 #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328													
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		40170 X	37344	-0-	-2826	-0-	1113 1	35293 2	Y	814	802 0		106
							43 4	895 9					
10		41509 X	37923	-0-	-3586	-0-	1132 1	35768 3	Y	890	893 0		103
							44 4	979 9					
11		38790 X	32243	-0-	-6547	-0-	974 1	30090 3	Y	1035	1025 0		113
							40 4	1139 9					
12		40083 X	37408	-0-	-2675	-0-	1153 1	35067 3	Y	1046	1038 0		121
							37 4	1151 9					
01		38595 X	35709	-0-	-2886	-0-	1004 1	33481 3	Y	1072	1097 0		96
							45 4	1179 9					
02		34860 X	31640	-0-	-3220	-0-	855 1	29606 3	Y	1041	1036 0		101
							34 4	1145 9					

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825													

09		46980 X	40791	-0-	-6189	-0-	1566 1	38313 2	Y	793	793 0		32
							40 4	872 9					
10		46004 X	40320	-0-	-5684	-0-	1583 1	37798 3	Y	812	809 0		35
							46 4	893 9					
11		41880 X	39820	-0-	-2060	-0-	1867 1	37052 3	Y	796	797 0		34
							25 4	876 9					
12		42160 X	41433	-0-	-727	-0-	1796 1	38590 3	Y	883	876 0		41
							76 4	971 9					
01		42160 X	36569	-0-	-5591	-0-	1185 1	34324 3	Y	911	917 0		35
							58 4	1002 9					
02		38080 X	33884	-0-	-4196	-0-	794 1	32054 3	Y	868	869 0		34
							81 4	955 9					

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724													

09		60750 X	53695	-0-	-7055	-0-	2073 1	50738 2	Y	755	758 0		30
							53 4	831 9					
10		59055 X	54260	-0-	-4795	-0-	2142 1	51147 3	Y	828	822 0		36
							60 4	911 9					
11		52200 X	36639	-0-	-15561	-0-	1716 1	34045 3	Y	778	781 0		33
							22 4	856 9					
12		55490 X	34205	-0-	-21285	-0-	1476 1	31726 3	Y	855	849 0		39
							62 4	941 9					
01		55490 X	34836	-0-	-20654	-0-	1127 1	32672 3	Y	891	896 0		34
							57 4	980 9					
02		50120 X	32278	-0-	-17842	-0-	755 1	30513 3	Y	848	849 0		33
							77 4	933 9					

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807													

09		53760 X	53023	-0-	-737	-0-	2041 1	49960 2	Y	881	886 0		35
							53 4	969 9					
10		55552 X	50236	-0-	-5316	-0-	1982 1	47319 3	Y	798	798 0		35
							57 4	878 9					
11		53760 X	48960	-0-	-4800	-0-	2308 1	45784 3	Y	760	762 0		33
							32 4	836 9					
12		54777 X	49381	-0-	-5396	-0-	2160 1	46407 3	Y	658	661 0		30
							90 4	724 9					
01		54777 X	49955	-0-	-4822	-0-	1638 1	47456 3	Y	709	712 0		27
							81 4	780 9					
02		49476 X	45486	-0-	-3990	-0-	1073 1	43371 3	Y	848	842 0		33
							109 4	933 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074														
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		62640 X	53370	-0-	-9270	-0-	2060 1	50399 2	Y	781	785 0		31	
							52 4	859 9						
10		63023 X	52077	-0-	-10946	-0-	2057 1	49122 3	Y	763	761 0		33	
							59 4	839 9						
11		54447 X	54447	-0-	-0-	-0-	2565 1	50900 3	Y	861	857 0		37	
							35 4	947 9						
12		55149 X	53380	-0-	-1769	-0-	2332 1	50111 3	Y	763	765 0		35	
							98 4	839 9						
01		55149 X	53141	-0-	-2008	-0-	1743 1	50500 3	Y	736	743 0		28	
							88 4	810 9						
02		50820 X	49221	-0-	-1599	-0-	1167 1	47163 3	Y	702	702 0		28	
							119 4	772 9						
GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147														
09		58260 X	53895	-0-	-4365	-0-	2084 1	51008 2	Y	682	684 0		27	
							53 4	750 9						
10		59892 X	52757	-0-	-7135	-0-	2087 1	49819 3	Y	719	715 0		31	
							60 4	791 9						
11		53550 X	46711	-0-	-6839	-0-	2195 1	43563 3	Y	840	835 0		36	
							29 4	924 9						
12		55707 X	52903	-0-	-2804	-0-	2308 1	49594 3	Y	823	821 0		38	
							96 4	905 9						
01		55707 X	54936	-0-	-771	-0-	1799 1	52143 3	Y	823	830 0		31	
							89 4	905 9						
02		50316 X	48948	-0-	-1368	-0-	1158 1	46772 3	Y	819	818 0		32	
							117 4	901 9						
GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206														
09		42660 X	33722	-0-	-8938	-0-	1288 1	31512 2	Y	807	808 0		33	
							34 4	888 9						
10		39804 X	30901	-0-	-8903	-0-	1210 1	28878 3	Y	707	709 0		31	
							35 4	778 9						
11		34209 X	34209	-0-	-0-	-0-	1600 1	31751 3	Y	760	758 0		33	
							22 4	836 9						
12		36108 X	36108	-0-	-0-	-0-	1562 1	33554 3	Y	843	837 0		39	
							65 4	927 9						
01		36772 X	36772	-0-	-0-	-0-	1192 1	34557 3	Y	877	883 0		33	
							58 4	965 9						
*02		34242 X	34242	-0-	-0-	-0-	802 1	32355 3	Y	913	910 0		36	
							81 4	1004 9						
GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980														
09		54450 X	49089	-0-	-5361	-0-	1885 1	46139 2	Y	924	926 0		37	
							49 4	1016 9						
10		56265 X	48748	-0-	-7517	-0-	1915 1	45712 3	Y	969	964 0		42	
							55 4	1066 9						
11		49590 X	48602	-0-	-988	-0-	2264 1	44901 3	Y	1278	1265 0		55	
							31 4	1406 9						
12		52179 X	52179	-0-	-0-	-0-	2269 1	48748 3	Y	970	980 0		45	
							95 4	1067 9						
01		53696 X	53696	-0-	-0-	-0-	1753 1	50824 3	Y	937	946 0		36	
							88 4	1031 9						
*02		49740 X	49740	-0-	-0-	-0-	1175 1	47464 3	Y	892	893 0		35	
							120 4	981 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364													
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		47713 X	47713	-0-	-0-	1839 1	45000 2	827 9	Y	752	794 0		30
						47 4	827 9						
10		45012 X	26645	-0-	-18367	-0-	1041 1	24861 3	Y	648	650 0		28
						30 4	713 9						
11		45270 X	36585	-0-	-8685	-0-	1714 1	34021 3	Y	753	749 0		32
						22 4	828 9						
12		49290 X	37507	-0-	-11783	-0-	1627 1	34946 3	Y	787	783 0		36
						68 4	866 9						
01		49290 X	41285	-0-	-8005	-0-	1340 1	38858 3	Y	928	929 0		35
						66 4	1021 9						
02		44520 X	32437	-0-	-12083	-0-	757 1	30537 3	Y	969	966 0		38
						77 4	1066 9						
GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248													
09		57510 X	35436	-0-	-22074	-0-	1363 1	33357 2	Y	619	653 0		25
						35 4	681 9						
10		56769 X	56769	-0-	-0-	-0-	2235 1	53381 3	Y	990	972 0		43
						64 4	1089 9						
11		49020 X	42450	-0-	-6570	-0-	1996 1	39596 3	Y	756	767 0		32
						26 4	832 9						
12		50654 X	36919	-0-	-13735	-0-	1604 1	34478 3	Y	700	700 0		32
						67 4	770 9						
01		50654 X	41498	-0-	-9156	-0-	1351 1	39139 3	Y	856	855 0		33
						66 4	942 9						
02		45752 X	36871	-0-	-8881	-0-	861 1	34781 3	Y	1036	1028 0		41
						89 4	1140 9						
GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718													
09		34470 X	27535	-0-	-6935	-0-	1064 1	26037 2	Y	370	372 0		15
						27 4	407 9						
10		34193 X	28229	-0-	-5964	-0-	1117 1	26657 3	Y	384	382 0		17
						33 4	422 9						
11		29334 X	29334	-0-	-0-	-0-	1384 1	27463 3	Y	425	424 0		18
						19 4	468 9						
12		28566 X	28566	-0-	-0-	-0-	1246 1	26779 3	Y	444	442 0		20
						53 4	488 9						
01		31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	1033 1	29926 3	Y	577	575 0		22
						53 4	635 9						
02		27384 X	25890	-0-	-1494	-0-	600 1	24287 3	Y	857	845 0		34
						60 4	943 9						
GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006													
09		40208 X	40208	-0-	-0-	-0-	1569 1	38385 2	Y	197	197 0		7
						37 4	217 9						
10		46090 X	46090	-0-	-0-	-0-	1841 1	43956 3	Y	218	216 0		9
						53 4	240 9						
11		41340 X	37719	-0-	-3621	-0-	1799 1	35685 3	Y	192	193 0		8
						24 4	211 9						
12		41540 X	33550	-0-	-7990	-0-	1480 1	31807 3	Y	184	184 0		8
						61 4	202 9						
01		44206 X	41901	-0-	-2305	-0-	1386 1	40159 3	Y	261	259 0		10
						69 4	287 9						
*02		54117 X	54117	-0-	-0-	-0-	1291 1	52186 3	Y	462	454 0		18
						132 4	508 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045													
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		47344 X	47344	-0-	-0-	-0-	1799 1	44018 2	Y	1344	1348 0		54
							49 4	1478 9					
10		50024 X	50024	-0-	-0-	-0-	1956 1	46709 3	Y	1184	1187 0		51
							57 4	1302 9					
11		44348 X	44348	-0-	-0-	-0-	2072 1	41101 3	Y	1043	1049 0		45
							28 4	1147 9					
12		65678 X	65678	-0-	-0-	-0-	2835 1	60935 3	Y	1625	1595 0		75
							120 4	1788 9					
01		66175 X	66175	-0-	-0-	-0-	2141 1	62048 3	Y	1708	1718 0		65
							107 4	1879 9					
02		42168 X	36421	-0-	-5747	-0-	848 1	34229 3	Y	1144	1164 0		45
							86 4	1258 9					

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561													

09		38564 X	38564	-0-	-0-	-0-	1484 1	36318 2	Y	658	652 0		26
							38 4	724 9					
10		44020 X	35716	-0-	-8304	-0-	1406 1	33552 3	Y	654	652 0		28
							39 4	719 9					
11		38310 X	31877	-0-	-6433	-0-	1499 1	29737 3	Y	565	569 0		24
							19 4	622 9					
12		46622 X	46622	-0-	-0-	-0-	2018 1	43363 3	Y	1051	1027 0		48
							85 4	1156 9					
01		49469 X	49469	-0-	-0-	-0-	1604 1	46502 3	Y	1167	1171 0		44
							79 4	1284 9					
*02		41148 X	41148	-0-	-0-	-0-	968 1	39081 3	Y	909	917 0		36
							99 4	1000 9					

GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141													

09		41730 X	19334	-0-	-22396	-0-	737 1	18032 2	Y	495	497 0		20
							20 4	545 9					
10		32953 X	8085	-0-	-24868	-0-	302 1	7215 3	Y	508	506 0		22
							9 4	559 9					
11		29280 X	6742	-0-	-22538	-0-	298 1	5896 3	Y	495	496 0		21
							3 4	545 9					
12		25482 X	7995	-0-	-17487	-0-	328 1	7070 3	Y	530	527 0		24
							14 4	583 9					
01		21173 X	12687	-0-	-8486	-0-	406 1	11772 3	Y	444	451 0		17
							21 4	488 9					
02		18032 X	11759	-0-	-6273	-0-	271 1	10996 3	Y	423	423 0		17
							27 4	465 9					

GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961													

09		57338 X	57338	-0-	-0-	-0-	2198 1	53783 2	Y	1182	1171 0		48
							57 4	1300 9					
10		51367 X	45457	-0-	-5910	-0-	1784 1	42600 3	Y	929	937 0		40
							51 4	1022 9					
11		46620 X	44073	-0-	-2547	-0-	2066 1	41000 3	Y	890	892 0		38
							28 4	979 9					
12		54529 X	46594	-0-	-7935	-0-	2019 1	43395 3	Y	995	987 0		46
							85 4	1095 9					
01		54529 X	47995	-0-	-6534	-0-	1558 1	45165 3	Y	1086	1091 0		41
							77 4	1195 9					
02		49252 X	44469	-0-	-4783	-0-	1044 1	42178 3	Y	1037	1037 0		41
							106 4	1141 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121													
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		45277 X	45277	-0-	-0-	-0-	1730 1	42346 2	Y	1050	1041 0		42
							46 4	1155 9					
10		47638 X	47638	-0-	-0-	-0-	1870 1	44628 3	Y	987	986 0		43
							54 4	1086 9					
11		54705 X	54705	-0-	-0-	-0-	2557 1	50731 3	Y	1256	1245 0		54
							35 4	1382 9					
12		43431 X	41906	-0-	-1525	-0-	1811 1	38920 3	Y	999	1007 0		46
							76 4	1099 9					
01		43431 X	41927	-0-	-1504	-0-	1358 1	39339 3	Y	1057	1063 0		40
							67 4	1163 9					
*02		40906 X	40906	-0-	-0-	-0-	953 1	38497 3	Y	1235	1226 0		49
							97 4	1359 9					

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160													

09		42020 X	42020	-0-	-0-	-0-	1606 1	39297 2	Y	976	977 0		39
							43 4	1074 9					
10		45172 X	45172	-0-	-0-	-0-	1778 1	42443 3	Y	819	822 0		36
							50 4	901 9					
11		44805 X	44805	-0-	-0-	-0-	2107 1	41803 3	Y	788	790 0		34
							28 4	867 9					
12		45399 X	45399	-0-	-0-	-0-	1971 1	42358 3	Y	897	890 0		41
							83 4	987 9					
01		44268 X	38258	-0-	-6010	-0-	1236 1	35825 3	Y	1033	1035 0		39
							61 4	1136 9					
02		39984 X	35383	-0-	-4601	-0-	826 1	33393 3	Y	982	982 0		39
							84 4	1080 9					

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764													

09		47402 X	47402	-0-	-0-	-0-	1827 1	44722 2	Y	733	743 0		29
							47 4	806 9					
10		66836 X	47347	-0-	-19489	-0-	1864 1	44495 3	Y	849	841 0		37
							54 4	934 9					
11		63609 X	63609	-0-	-0-	-0-	2977 1	59041 3	Y	1411	1387 0		61
							39 4	1552 9					
12		68009 X	68009	-0-	-0-	-0-	2959 1	63584 3	Y	1221	1226 0		56
							123 4	1343 9					
01		65882 X	65882	-0-	-0-	-0-	2153 1	62405 3	Y	1106	1120 0		42
							107 4	1217 9					
*02		63049 X	63049	-0-	-0-	-0-	1489 1	60223 3	Y	1078	1078 0		42
							151 4	1186 9					

GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916													

09		76920 X	40413	-0-	-36507	-0-	1541 1	37715 2	Y	1014	1020 0		41
							42 4	1115 9					
10		38341 X	38341	-0-	-0-	-0-	1496 1	35716 3	Y	987	985 0		43
							43 4	1086 9					
11		36900 X	26339	-0-	-10561	-0-	1223 1	24265 3	Y	759	769 0		33
							16 4	835 9					
12		59784 X	59784	-0-	-0-	-0-	2567 1	55136 3	Y	1794	1745 0		82
							108 4	1973 9					
01		60896 X	60896	-0-	-0-	-0-	1960 1	56782 3	Y	1869	1880 0		71
							98 4	2056 9					
*02		41525 X	41525	-0-	-0-	-0-	972 1	39279 3	Y	1067	1096 0		42
							100 4	1174 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 #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648														
M O	ALLOW 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	51714 X	51714	-0-	-0-	-0-	1991	1	48712	2	Y	873	900	0	35
						51	4	960	9					
10	59923 X	47946	-0-	-11977	-0-	1888	1	45090	3	Y	831	830	0	36
						54	4	914	9					
11	70230 X	50443	-0-	-19787	-0-	2374	1	47082	3	Y	868	867	0	37
						32	4	955	9					
12	72571 X	50795	-0-	-21776	-0-	2185	1	46941	3	Y	1434	1405	0	66
						92	4	1577	9					
01	72571 X	51737	-0-	-20834	-0-	1669	1	48343	3	Y	1493	1502	0	57
						83	4	1642	9					
02	48272 X	35193	-0-	-13079	-0-	821	1	33208	3	Y	983	1001	0	39
						83	4	1081	9					
GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801														
09	40221 X	40221	-0-	-0-	-0-	1533	1	37525	2	Y	1019	1027	0	41
						42	4	1121	9					
10	37443 X	37443	-0-	-0-	-0-	1463	1	34917	3	Y	928	929	0	40
						42	4	1021	9					
11	39750 X	34795	-0-	-4955	-0-	1665	1	33021	3	Y	79	116	0	3
						22	4	87	9					
12	41571 X	38509	-0-	-3062	-0-	1677	1	36046	3	Y	651	624	0	30
						70	4	716	9					
01	41571 X	39212	-0-	-2359	-0-	1281	1	37122	3	Y	678	682	0	26
						63	4	746	9					
02	37548 X	23047	-0-	-14501	-0-	541	1	21863	3	Y	534	539	0	21
						56	4	587	9					
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133														
09	50400 X	33630	-0-	-16770	-0-	1296	1	31721	2	Y	527	558	0	21
						33	4	580	9					
10	49259 X	29556	-0-	-19703	-0-	1169	1	27919	3	Y	395	399	0	17
						33	4	435	9					
11	47670 X	29456	-0-	-18214	-0-	1391	1	27592	3	Y	413	412	0	18
						19	4	454	9					
12	49259 X	45392	-0-	-3867	-0-	1992	1	42821	3	Y	450	447	0	21
						84	4	495	9					
01	49259 X	46211	-0-	-3048	-0-	1521	1	44099	3	Y	468	471	0	18
						76	4	515	9					
*02	35581 X	35581	-0-	-0-	-0-	847	1	34190	3	Y	416	418	0	16
						86	4	458	9					
GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355														
09	28530 X	27488	-0-	-1042	-0-	1006	1	25166	2	Y	1119	1172	0	35
						85	4	1231	9					
10	29667 X	27938	-0-	-1729	-0-	935	1	25586	3	Y	1260	1249	0	46
						31	4	1386	9					
11	35670 X	27376	-0-	-8294	-0-	1210	1	24454	3	Y	1466	1461	0	51
						99	4	1613	9					
12	36859 X	28261	-0-	-8598	-0-	1092	1	25446	3	Y	1485	1483	0	53
						89	4	1634	9					
01	36859 X	24387	-0-	-12472	-0-	853	1	22035	3	Y	1271	1284	0	40
						101	4	1398	9					
02	26264 X	19463	-0-	-6801	-0-	712	1	16997	3	Y	1483	1457	0	66
						123	4	1631	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-					-0-
10		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
11		6630 X	510	-0-	-6120	-0-	23	1	462	3	Y	21	20	0			1
							2	4	23	9							
12		607 X	607	-0-	-0-	-0-	24	1	555	3	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
01		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	193	1	4962	3	Y	692	671	0			22
							22	4	761	9							
*02		20425 X	20425	-0-	-0-	-0-	749	1	17897	3	Y	1500	1455	0			67
							129	4	1650	9							

GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958																	

09		21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-					Y	-0-					-0-
10		19251 X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-					-0-
11		22122 X	22122	-0-	-0-	-0-	953	1	19242	3	Y	1681	1622	0			59
							78	4	1849	9							
12		26336 X	26336	-0-	-0-	-0-	991	1	23105	3	Y	1963	1952	0			70
							81	4	2159	9							
01		14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	505	1	13024	3	Y	1020	1058	0			32
							60	4	1122	9							
*02		15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	555	1	13268	3	Y	1626	1586	0			72
							96	4	1789	9							

GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590																	

09		37020 X	35389	-0-	-1631	-0-	1253	1	31429	2	Y	2361	2402	0			74
							110	4	2597	9							
10		38254 X	35614	-0-	-2640	-0-	1154	1	31596	3	Y	2568	2548	0			94
							39	4	2825	9							
11		45060 X	32614	-0-	-12446	-0-	1422	1	28734	3	Y	2130	2149	0			75
							115	4	2343	9							
12		46562 X	33656	-0-	-12906	-0-	1284	1	29899	3	Y	2154	2152	0			77
							104	4	2369	9							
01		46562 X	32360	-0-	-14202	-0-	1111	1	28686	3	Y	2210	2217	0			70
							132	4	2431	9							
02		33040 X	27356	-0-	-5684	-0-	998	1	23836	3	Y	2135	2110	0			95
							173	4	2349	9							

GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627																	

09		39958 X	39958	-0-	-0-	-0-	1412	1	35407	2	Y	2742	2782	0			86
							123	4	3016	9							
10		40851 X	40851	-0-	-0-	-0-	1320	1	36142	3	Y	3041	3016	0			111
							44	4	3345	9							
11		43049 X	43049	-0-	-0-	-0-	1871	1	37799	3	Y	2934	2942	0			103
							152	4	3227	9							
12		44423 X	44423	-0-	-0-	-0-	1688	1	39331	3	Y	2968	2965	0			106
							139	4	3265	9							
01		41819 X	21229	-0-	-20590	-0-	684	1	17667	3	Y	2542	2568	0			80
							82	4	2796	9							
02		37772 X	25830	-0-	-11942	-0-	933	1	22264	3	Y	2247	2227	0			100
							161	4	2472	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		41070 X	35751	-0-	-5319	-0-	1299	1	31780	2	Y	2390	2400	0	98
							43	4	2629	9					
10		41726 X	35063	-0-	-6663	-0-	1298	1	30997	3	Y	2484	2474	0	108
							36	4	2732	9					
11		36510 X	33949	-0-	-2561	-0-	1501	1	29787	3	Y	2401	2406	0	103
							20	4	2641	9					
12		37417 X	35736	-0-	-1681	-0-	1460	1	31361	3	Y	2595	2579	0	119
							60	4	2855	9					
01		37293 X	31403	-0-	-5890	-0-	958	1	27765	3	Y	2392	2420	0	91
							49	4	2631	9					
02		33376 X	31098	-0-	-2278	-0-	678	1	27464	3	Y	2624	2612	0	103
							70	4	2886	9					

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893															
09		36300 X	30564	-0-	-5736	-0-	1152	1	28189	2	Y	1082	1089	0	44
							33	4	1190	9					
10		36239 X	29781	-0-	-6458	-0-	1149	1	27431	3	Y	1062	1060	0	46
							33	4	1168	9					
11		32010 X	28889	-0-	-3121	-0-	1335	1	26496	3	Y	945	950	0	41
							18	4	1040	9					
12		33077 X	30430	-0-	-2647	-0-	1302	1	27966	3	Y	1007	1002	0	46
							54	4	1108	9					
01		32271 X	26760	-0-	-5511	-0-	858	1	24871	3	Y	899	911	0	34
							42	4	989	9					
02		28532 X	27056	-0-	-1476	-0-	629	1	25427	3	Y	850	851	0	33
							65	4	935	9					

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752															
09		40560 X	31085	-0-	-9475	-0-	1148	1	28104	2	Y	1634	1658	0	67
							36	4	1797	9					
10		38750 X	31370	-0-	-7380	-0-	1190	1	28416	3	Y	1574	1573	0	68
							33	4	1731	9					
11		33900 X	31294	-0-	-2606	-0-	1426	1	28292	3	Y	1415	1422	0	61
							19	4	1557	9					
12		34503 X	32592	-0-	-1911	-0-	1372	1	29481	3	Y	1529	1520	0	70
							57	4	1682	9					
01		34472 X	28869	-0-	-5603	-0-	915	1	26525	3	Y	1257	1279	0	48
							46	4	1383	9					
02		29204 X	25956	-0-	-3248	-0-	593	1	23979	3	Y	1204	1205	0	47
							60	4	1324	9					

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825															
09		41370 X	34771	-0-	-6599	-0-	1289	1	31552	2	Y	1718	1725	0	70
							40	4	1890	9					
10		41261 X	34195	-0-	-7066	-0-	1284	1	30667	3	Y	2006	1989	0	87
							37	4	2207	9					
11		35640 X	32809	-0-	-2831	-0-	1484	1	29430	3	Y	1706	1720	0	73
							18	4	1877	9					
12		36828 X	33942	-0-	-2886	-0-	1442	1	30968	3	Y	1338	1350	0	61
							60	4	1472	9					
01		35929 X	27943	-0-	-7986	-0-	902	1	26164	3	Y	757	789	0	29
							44	4	833	9					
02		32452 X	30846	-0-	-1606	-0-	715	1	28861	3	Y	1088	1074	0	43
							73	4	1197	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549													
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	18300	X	18277	-0-	-23	-0-	650 1	16297 2	Y	1157	1174	0	36
							57 4	1273 9					
10	18569	X	17723	-0-	-846	-0-	584 1	15967 3	Y	1047	1045	0	38
							20 4	1152 9					
11	17340	X	16214	-0-	-1126	-0-	713 1	14412 3	Y	937	942	0	33
							58 4	1031 9					
12	18879	X	16721	-0-	-2158	-0-	640 1	14892 3	Y	1033	1029	0	37
							53 4	1136 9					
01	18879	X	15923	-0-	-2956	-0-	548 1	14135 3	Y	1068	1071	0	34
							65 4	1175 9					
02	17052	X	13729	-0-	-3323	-0-	511 1	12211 3	Y	835	832	0	37
							88 4	919 9					
GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514													
09	22380	X	19726	-0-	-2654	-0-	725 1	18124 2	Y	742	761	0	23
							61 4	816 9					
10	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	609 1	16677 3	Y	830	823	0	30
							21 4	913 9					
11	20820	X	17337	-0-	-3483	-0-	774 1	15644 3	Y	777	780	0	27
							64 4	855 9					
12	21514	X	16716	-0-	-4798	-0-	652 1	15183 3	Y	753	753	0	27
							53 4	828 9					
01	21514	X	16197	-0-	-5317	-0-	569 1	14683 3	Y	798	800	0	25
							67 4	878 9					
02	18424	X	13934	-0-	-4490	-0-	525 1	12544 3	Y	704	698	0	31
							91 4	774 9					
GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150													
09	24354	X	24354	-0-	-0-	-0-	746 1	18990 2	Y	4128	4226	0	130
							77 4	4541 9					
10	23157	X	22198	-0-	-959	-0-	646 1	17689 3	Y	3491	3493	0	128
							23 4	3840 9					
11	24480	X	19159	-0-	-5321	-0-	741 1	14988 3	Y	3063	3083	0	108
							61 4	3369 9					
12	25296	X	17480	-0-	-7816	-0-	564 1	13157 3	Y	3375	3362	0	121
							46 4	3713 9					
01	25296	X	20910	-0-	-4386	-0-	609 1	15727 3	Y	4092	4084	0	129
							73 4	4501 9					
02	22736	X	16162	-0-	-6574	-0-	502 1	11985 3	Y	3262	3246	0	145
							87 4	3588 9					
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892													
09	26130	X	14348	-0-	-11782	-0-	543 1	13540 2	Y	201	207	0	6
							44 4	221 9					
10	22692	X	18236	-0-	-4456	-0-	607 1	16639 3	Y	881	855	0	32
							21 4	969 9					
11	21960	X	17613	-0-	-4347	-0-	765 1	15437 3	Y	1226	1215	0	43
							62 4	1349 9					
12	18507	X	18105	-0-	-402	-0-	686 1	15964 3	Y	1272	1270	0	45
							56 4	1399 9					
01	18228	X	17283	-0-	-945	-0-	577 1	14908 3	Y	1573	1568	0	50
							68 4	1730 9					
02	16884	X	16169	-0-	-715	-0-	586 1	14032 3	Y	1318	1309	0	59
							101 4	1450 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 #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
09		22410 X	20194	-0-	-2216	-0-	769 1	19157 2	191 0	Y	187	6
							62 4	206 9				
10		21638 X	20158	-0-	-1480	-0-	704 1	19258 3	155 0	Y	155	6
							25 4	171 9				
11		18840 X	17726	-0-	-1114	-0-	822 1	16607 3	207 0	Y	208	7
							68 4	229 9				
12		20863 X	18316	-0-	-2547	-0-	742 1	17281 3	210 0	Y	211	8
							61 4	232 9				
01		20863 X	18278	-0-	-2585	-0-	670 1	17305 3	204 0	Y	202	6
							81 4	222 9				
02		18844 X	16302	-0-	-2542	-0-	643 1	15339 3	188 0	Y	190	8
							111 4	209 9				

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875												
09		38520 X	32537	-0-	-5983	-0-	1218 1	30388 2	775 0	Y	755	23
							100 4	831 9				
10		37138 X	32392	-0-	-4746	-0-	1116 1	30552 3	624 0	Y	624	23
							38 4	686 9				
11		33510 X	29899	-0-	-3611	-0-	1368 1	27633 3	714 0	Y	716	25
							110 4	788 9				
12		34627 X	30470	-0-	-4157	-0-	1218 1	28373 3	708 0	Y	708	25
							100 4	779 9				
01		33976 X	29870	-0-	-4106	-0-	1085 1	28017 3	588 0	Y	581	18
							129 4	639 9				
02		30380 X	25025	-0-	-5355	-0-	980 1	23409 3	423 0	Y	424	19
							170 4	466 9				

GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957												
09		18810 X	17536	-0-	-1274	-0-	671 1	16715 2	88 0	Y	87	3
							54 4	96 9				
10		19344 X	17648	-0-	-1696	-0-	618 1	16923 3	78 0	Y	78	3
							21 4	86 9				
11		17550 X	15458	-0-	-2092	-0-	723 1	14603 3	69 0	Y	68	2
							57 4	75 9				
12		18135 X	15228	-0-	-2907	-0-	620 1	14465 3	83 0	Y	84	3
							51 4	92 9				
01		18135 X	15450	-0-	-2685	-0-	569 1	14699 3	105 0	Y	105	3
							66 4	116 9				
02		16380 X	12673	-0-	-3707	-0-	502 1	11995 3	80 0	Y	81	4
							87 4	89 9				

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571												
09		31800 X	29260	-0-	-2540	-0-	1024 1	25723 2	2257 0	Y	2202	69
							91 4	2422 9				
10		31217 X	29384	-0-	-1833	-0-	945 1	25870 3	2291 0	Y	2306	84
							32 4	2537 9				
11		28980 X	27102	-0-	-1878	-0-	1157 1	23350 3	2277 0	Y	2273	80
							95 4	2500 9				
12		30225 X	28864	-0-	-1361	-0-	1081 1	25189 3	2277 0	Y	2278	81
							88 4	2506 9				
01		30225 X	25664	-0-	-4561	-0-	853 1	22015 3	2452 0	Y	2448	77
							103 4	2693 9				
02		27300 X	21314	-0-	-5986	-0-	773 1	18477 3	1753 0	Y	1754	78
							135 4	1929 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 #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357													
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		25650 X	18242	-0-	-7408	-0-	684 1	17059 2	Y	403	410 0		13
							56 4	443 9					
10		19406 X	18774	-0-	-632	-0-	643 1	17604 3	Y	459	455 0		17
							22 4	505 9					
11		18780 X	17312	-0-	-1468	-0-	781 1	15781 3	Y	624	619 0		22
							64 4	686 9					
12		19406 X	17732	-0-	-1674	-0-	697 1	16212 3	Y	696	693 0		25
							57 4	766 9					
01		18848 X	18260	-0-	-588	-0-	640 1	16525 3	Y	925	921 0		29
							77 4	1018 9					
02		17024 X	16210	-0-	-814	-0-	612 1	14638 3	Y	776	771 0		34
							106 4	854 9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052													
09		45555 X	45555	-0-	-0-	-0-	1731 1	43140 2	Y	495	500 0		15
							139 4	545 9					
10		48732 X	24181	-0-	-24551	-0-	842 1	23043 3	Y	243	249 0		9
							29 4	267 9					
11		44040 X	16602	-0-	-27438	-0-	773 1	15604 3	Y	146	150 0		5
							64 4	161 9					
12		47089 X	17155	-0-	-29934	-0-	698 1	16237 3	Y	148	148 0		5
							57 4	163 9					
01		47089 X	19209	-0-	-27880	-0-	707 1	18251 3	Y	152	152 0		5
							84 4	167 9					
02		42532 X	22101	-0-	-20431	-0-	876 1	20910 3	Y	148	146 0		7
							152 4	163 9					

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217													
09		15780 X	15241	-0-	-539	-0-	528 1	13268 2	Y	1271	1286 0		40
							47 4	1398 9					
10		16306 X	14806	-0-	-1500	-0-	483 1	13232 3	Y	976	980 0		36
							17 4	1074 9					
11		15780 X	12738	-0-	-3042	-0-	552 1	11161 3	Y	891	896 0		31
							45 4	980 9					
12		15996 X	13039	-0-	-2957	-0-	493 1	11499 3	Y	915	913 0		33
							40 4	1007 9					
01		15996 X	12210	-0-	-3786	-0-	417 1	10757 3	Y	897	902 0		28
							49 4	987 9					
02		14224 X	10528	-0-	-3696	-0-	386 1	9252 3	Y	748	743 0		33
							67 4	823 9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542													
09		31860 X	30389	-0-	-1471	-0-	1153 1	28737 2	Y	369	376 0		11
							93 4	406 9					
10		32922 X	29866	-0-	-3056	-0-	1037 1	28404 3	Y	354	352 0		13
							36 4	389 9					
11		29370 X	27105	-0-	-2265	-0-	1263 1	25527 3	Y	194	200 0		7
							102 4	213 9					
12		31403 X	28011	-0-	-3392	-0-	1140 1	26562 3	Y	196	196 0		7
							93 4	216 9					
01		31403 X	27960	-0-	-3443	-0-	1030 1	26600 3	Y	189	190 0		6
							122 4	208 9					
02		28364 X	23877	-0-	-4487	-0-	946 1	22579 3	Y	171	169 0		8
							164 4	188 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 #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205													
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		38610 X	34202	-0-	-4408	-0-	1128 1	28491 2	Y	4069	4198 0		128
							107 4	4476 9					
10		37541 X	35962	-0-	-1579	-0-	1116 1	30540 3	Y	3880	3866 0		142
							38 4	4268 9					
11		35670 X	31701	-0-	-3969	-0-	1318 1	26639 3	Y	3306	3332 0		116
							107 4	3637 9					
12		36611 X	31105	-0-	-5506	-0-	1132 1	26371 3	Y	3192	3194 0		114
							91 4	3511 9					
01		35960 X	29842	-0-	-6118	-0-	994 1	25640 3	Y	2808	2833 0		89
							119 4	3089 9					
02		32480 X	24351	-0-	-8129	-0-	899 1	21472 3	Y	1657	1672 0		74
							157 4	1823 9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618													
09		31480 X	31480	-0-	-0-	-0-	1145 1	28660 2	Y	1434	1444 0		45
							98 4	1577 9					
10		30318 X	24291	-0-	-6027	-0-	808 1	22125 3	Y	1209	1210 0		44
							28 4	1330 9					
11		26010 X	22316	-0-	-3694	-0-	994 1	20075 3	Y	1060	1067 0		37
							81 4	1166 9					
12		30318 X	23038	-0-	-7280	-0-	897 1	20888 3	Y	1072	1071 0		38
							74 4	1179 9					
01		30318 X	23213	-0-	-7105	-0-	817 1	21115 3	Y	1076	1080 0		34
							97 4	1184 9					
02		27384 X	20352	-0-	-7032	-0-	765 1	18248 3	Y	1096	1081 0		49
							133 4	1206 9					

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896													
09		19827 X	19827	-0-	-0-	-0-	754 1	18790 2	Y	202	207 0		6
							61 4	222 9					
10		20847 X	20847	-0-	-0-	-0-	713 1	19511 3	Y	544	530 0		20
							25 4	598 9					
11		19530 X	16924	-0-	-2606	-0-	767 1	15502 3	Y	538	539 0		19
							63 4	592 9					
12		20491 X	14008	-0-	-6483	-0-	551 1	12853 3	Y	508	509 0		18
							45 4	559 9					
01		20832 X	16257	-0-	-4575	-0-	584 1	15088 3	Y	468	471 0		15
							70 4	515 9					
02		18816 X	14207	-0-	-4609	-0-	551 1	13159 3	Y	365	364 0		16
							95 4	402 9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 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 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 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 RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196													
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		15360 X	7970	-0-	-7390	-0-	306 1	7612 2	Y	25	27 0		1
							24 4	28 9					
10		13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	464 1	12699 3	Y	-0-	1 0		-0-
							16 4						
11		12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	583 1	11781 3	Y	-0-			-0-
							47 4						
12		12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	525 1	12261 3	Y	-0-			-0-
							42 4						
01		13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	484 1	12512 3	Y	-0-			-0-
							57 4						
*02		11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	472 1	11282 3	Y	-0-			-0-
							82 4						

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334													
09		40700 X	40700	-0-	-0-	-0-	1566 1	38991 2	Y	16	46 0		-0-
							125 4	18 9					
10		41385 X	41004	-0-	-381	-0-	1444 1	39511 3	Y	-0-			-0-
							49 4						
11		40050 X	38615	-0-	-1435	-0-	1815 1	36654 3	Y	-0-			-0-
							146 4						
12		42067 X	39911	-0-	-2156	-0-	1636 1	38142 3	Y	-0-			-0-
							133 4						
01		42067 X	39895	-0-	-2172	-0-	1481 1	38238 3	Y	-0-			-0-
							176 4						
02		37996 X	34433	-0-	-3563	-0-	1374 1	32822 3	Y	-0-			-0-
							237 4						

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997													
09		17790 X	14783	-0-	-3007	-0-	555 1	13853 2	Y	299	302 0		9
							46 4	329 9					
10		18941 X	14034	-0-	-4907	-0-	485 1	13270 3	Y	239	239 0		9
							16 4	263 9					
11		18330 X	13219	-0-	-5111	-0-	609 1	12311 3	Y	227	228 0		8
							49 4	250 9					
12		18941 X	13657	-0-	-5284	-0-	549 1	12810 3	Y	230	230 0		8
							45 4	253 9					
01		17267 X	13403	-0-	-3864	-0-	489 1	12610 3	Y	224	225 0		7
							58 4	246 9					
02		13804 X	10992	-0-	-2812	-0-	430 1	10257 3	Y	211	209 0		9
							73 4	232 9					

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582													
09		17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	639 1	15954 2	Y	401	410 0		12
							53 4	441 9					
10		16585 X	15993	-0-	-592	-0-	539 1	14747 3	Y	625	614 0		23
							19 4	688 9					
11		16380 X	15505	-0-	-875	-0-	664 1	13417 3	Y	1245	1224 0		44
							54 4	1370 9					
12		17670 X	15994	-0-	-1676	-0-	599 1	13961 3	Y	1259	1258 0		45
							49 4	1385 9					
01		17670 X	15920	-0-	-1750	-0-	541 1	13982 3	Y	1212	1219 0		38
							64 4	1333 9					
02		15960 X	13465	-0-	-2495	-0-	505 1	12085 3	Y	716	722 0		32
							87 4	788 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 #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019													TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8693 - 17243
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		25550 X	25550	-0-	-0-	-0-	916 1	22947 2	Y	1462	1493 0		46			
							79 4	1608 9								
10		25544 X	24480	-0-	-1064	-0-	809 1	22161 3	Y	1347	1344 0		49			
							28 4	1482 9								
11		24720 X	21343	-0-	-3377	-0-	958 1	19338 3	Y	881	899 0		31			
							78 4	969 9								
12		26412 X	22038	-0-	-4374	-0-	864 1	20124 3	Y	891	890 0		32			
							70 4	980 9								
01		26412 X	21968	-0-	-4444	-0-	780 1	20151 3	Y	857	862 0		27			
							94 4	943 9								
02		23856 X	18827	-0-	-5029	-0-	719 1	17148 3	Y	759	752 0		34			
							125 4	835 9								
GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019													TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8925 - 17005
09		14700 X	13391	-0-	-1309	-0-	484 1	12115 2	Y	683	701 0		21			
							41 4	751 9								
10		13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	448 1	12273 3	Y	760	753 0		28			
							15 4	836 9								
11		12180 X	11031	-0-	-1149	-0-	479 1	9675 3	Y	762	763 0		27			
							39 4	838 9								
12		13826 X	11383	-0-	-2443	-0-	432 1	10068 3	Y	771	770 0		28			
							35 4	848 9								
01		13826 X	11334	-0-	-2492	-0-	390 1	10083 3	Y	741	746 0		23			
							46 4	815 9								
02		12488 X	10701	-0-	-1787	-0-	399 1	9511 3	Y	657	651 0		29			
							68 4	723 9								
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019													TOTAL DEPTH	8495	PERF.	9017 - 16897
09		22710 X	10637	-0-	-12073	-0-	410 1	10189 2	Y	5	21 0		-0-			
							32 4	6 9								
10		15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	536 1	14658 3	Y	-0-			-0-			
							19 4									
11		14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	674 1	13599 3	Y	-0-			-0-			
							53 4									
12		14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	607 1	14150 3	Y	-0-			-0-			
							50 4									
01		14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	551 1	14226 3	Y	-0-			-0-			
							65 4									
*02		12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	515 1	12308 3	Y	-0-			-0-			
							89 4									
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018													TOTAL DEPTH	3278	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-			N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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 (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2310 X	2035	-0-	-275	-0-	172	1	1758	2	N	87	84	1	30
							9	4	96	9					
10		2480 X	2201	-0-	-279	-0-	185	1	1908	2	N	90	96	1	24
							9	4	99	9					
11		2400 X	2322	-0-	-78	-0-	195	1	2008	2	N	97	84	1	37
							12	4	107	9					
12		2480 X	2138	-0-	-342	-0-	193	1	1823	2	N	100	109	1	28
							12	4	110	9					
01		2201 X	1598	-0-	-603	-0-	148	1	1327	2	N	104	89	1	43
							9	4	114	9					
02		2156 X	1965	-0-	-191	-0-	198	1	1648	2	N	95	104	1	34
							14	4	105	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200															
09		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	547	1	5609	2	Y	186	180	1	64
							28	4	205	9					
10		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	562	1	5808	2	Y	194	205	1	53
							29	4	213	9					
11		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	560	1	5770	2	Y	206	180	1	79
							33	4	227	9					
12		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	683	1	6434	2	Y	216	235	1	60
							42	4	238	9					
*01		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	626	1	5623	2	Y	214	183	1	91
							40	4	235	9					
*02		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	639	1	5319	2	Y	146	170	1	67
							44	4	161	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850															
09		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	217	1	2229	2	Y	14	13	1	5
							11	4	15	9					
10		2542 N	2522	-0-	-20	-0-	220	1	2276	2	Y	14	15	1	4
							11	4	15	9					
11		2550 N	2504	-0-	-46	-0-	219	1	2255	2	Y	15	13	1	6
							13	4	17	9					
12		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	253	1	2380	2	Y	15	17	1	4
							16	4	17	9					
*01		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	250	1	2242	2	Y	17	14	1	7
							16	4	19	9					
02		2324 N	2256	-0-	-68	-0-	239	1	1986	2	Y	14	16	1	5
							16	4	15	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A															
09		2940 X	2785	-0-	-155	-0-	217	1	2223	2	Y	304	294	1	104
							11	4	334	9					
10		2914 X	2904	-0-	-10	-0-	225	1	2320	2	Y	316	334	1	86
							11	4	348	9					
11		2820 X	2747	-0-	-73	-0-	213	1	2198	2	Y	294	274	1	106
							13	4	323	9					
12		2945 X	2928	-0-	-17	-0-	242	1	2283	2	Y	353	361	1	98
							15	4	388	9					
01		2945 X	2776	-0-	-169	-0-	237	1	2125	2	Y	363	310	1	151
							15	4	399	9					
02		2660 X	2609	-0-	-51	-0-	239	1	1988	2	Y	333	365	1	119
							16	4	366	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09		6210 X	5581	-0-	-629	-0-	494 1	5061 2		Y	-0-			-0-
							26 4							
10		6417 X	5625	-0-	-792	-0-	494 1	5106 2		Y	-0-			-0-
							25 4							
11		6090 X	4639	-0-	-1451	-0-	408 1	4207 2		Y	-0-			-0-
							24 4							
12		5921 X	4791	-0-	-1130	-0-	457 1	4306 2		Y	-0-			-0-
							28 4							
01		5921 X	4466	-0-	-1455	-0-	444 1	3993 2		Y	-0-			-0-
							29 4							
02		5320 X	4216	-0-	-1104	-0-	449 1	3736 2		Y	-0-			-0-
							31 4							

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450														
09		2910 X	2865	-0-	-45	-0-	251 1	2569 2		Y	29	28 1		10
							13 4							
							32 9							
10		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	258 1	2667 2		Y	29	31 1		8
							13 4							
							32 9							
11		3060 X	2893	-0-	-167	-0-	251 1	2592 2		Y	32	28 1		12
							15 4							
							35 9							
12		3162 X	2956	-0-	-206	-0-	278 1	2625 2		Y	33	36 1		9
							17 4							
							36 9							
01		3162 X	2660	-0-	-502	-0-	263 1	2362 2		Y	16	21 1		4
							17 4							
							18 9							
02		2744 X	2509	-0-	-235	-0-	265 1	2202 2		Y	22	16 1		10
							18 4							
							24 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835														
09		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	168 1	1727 2		Y	57	55 1		20
							518 4							
							63 9							
10		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	176 1	1817 2		Y	58	62 1		16
							337 4							
							64 9							
11		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	173 1	1783 2		Y	63	55 1		24
							554 4							
							69 9							
12		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	188 1	1771 2		Y	67	72 1		19
							324 4							
							74 9							
*01		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	186 1	1670 2		Y	65	57 1		27
							390 4							
							72 9							
*02		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	185 1	1540 2		Y	62	67 1		22
							869 4							
							68 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375														
09		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	110 1	1124 2		Y	29	28 1		10
							6 4							
							32 9							
10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	112 1	1161 2		Y	29	31 1		8
							6 4							
							32 9							
11		1290 N	1266	-0-	-24	-0-	108 1	1118 2		Y	31	28 1		11
							6 4							
							34 9							
12		1333 N	1250	-0-	-83	-0-	116 1	1091 2		Y	33	35 1		9
							7 4							
							36 9							
01		1302 N	1184	-0-	-118	-0-	114 1	1026 2		Y	34	29 1		14
							7 4							
							37 9							
02		1176 N	1108	-0-	-68	-0-	114 1	952 2		Y	31	34 1		11
							8 4							
							34 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100															
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		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	103 1	1053 2	1	Y	1	1	1		-0-
							16 4	1 9							
10		1209 N	1179	-0-	-30	-0-	103 1	1063 2	1	Y	1	1	1		-0-
							12 4	1 9							
11		1200 N	1128	-0-	-72	-0-	98 1	1012 2	1	Y	1	1	1		-0-
							17 4	1 9							
12		1240 N	1140	-0-	-100	-0-	108 1	1018 2	1	Y	1	1	1		-0-
							13 4	1 9							
01		1178 N	1046	-0-	-132	-0-	103 1	926 2	1	Y	2	1	1		1
							15 4	2 9							
02		1064 N	973	-0-	-91	-0-	102 1	849 2	1	Y	-0-	1	1		-0-
							22 4								
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300															
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	75 1	765 2	1	Y	29	28	1		10
							259 4	32 9							
10		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	76 1	782 2	1	Y	30	32	1		8
							169 4	33 9							
11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	73 1	757 2	1	Y	31	28	1		11
							274 4	34 9							
12		1054 N	1045	-0-	-9	-0-	81 1	767 2	1	Y	33	35	1		9
							161 4	36 9							
01		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	77 1	695 2	1	Y	32	28	1		13
							194 4	35 9							
*02		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	76 1	631 2	1	Y	32	34	1		11
							433 4	35 9							
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250															
09		2940 X	2890	-0-	-50	-0-	249 1	2555 2	1	Y	66	64	1		23
							13 4	73 9							
10		3038 X	2978	-0-	-60	-0-	255 1	2635 2	1	Y	68	72	1		19
							13 4	75 9							
11		2940 X	2878	-0-	-62	-0-	246 1	2539 2	1	Y	71	64	1		26
							15 4	78 9							
12		3038 X	2961	-0-	-77	-0-	274 1	2585 2	1	Y	77	82	1		21
							17 4	85 9							
01		3038 X	2669	-0-	-369	-0-	257 1	2308 2	1	Y	80	68	1		33
							16 4	88 9							
02		2744 X	2586	-0-	-158	-0-	267 1	2221 2	1	Y	73	80	1		26
							18 4	80 9							
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350															
09		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	176 1	1804 2	1	Y	47	46	1		16
							9 4	52 9							
10		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	184 1	1899 2	1	Y	50	53	1		13
							9 4	55 9							
11		2070 N	1930	-0-	-140	-0-	165 1	1697 2	1	Y	53	46	1		20
							10 4	58 9							
12		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	202 1	1900 2	1	Y	55	60	1		15
							12 4	61 9							
01		2139 N	2041	-0-	-98	-0-	197 1	1767 2	1	Y	58	49	1		24
							13 4	64 9							
*02		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	186 1	1550 2	1	Y	52	57	1		19
							13 4	57 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	151 8	1 4	1552 34	2 9	Y	31	30 1	11	
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	153 8	1 4	1582 35	2 9	Y	32	34 1	9	
11	2010 N	1688	-0-	-322	-0-	145 9	1 4	1497 37	2 9	Y	34	30 1	13	
12	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	165 10	1 4	1558 40	2 9	Y	36	39 1	10	
01	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	163 10	1 4	1466 41	2 9	Y	37	32 1	15	
02	1568 N	1489	-0-	-79	-0-	155 11	1 4	1287 36	2 9	Y	33	36 1	12	
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850														
09	2820 X	2670	-0-	-150	-0-	229 12	1 4	2352 77	2 9	Y	70	67 1	24	
10	2914 X	2780	-0-	-134	-0-	237 12	1 4	2452 79	2 9	Y	72	76 1	20	
11	2820 X	2667	-0-	-153	-0-	227 14	1 4	2342 84	2 9	Y	76	67 1	29	
12	2914 X	2744	-0-	-170	-0-	253 16	1 4	2387 88	2 9	Y	80	87 1	22	
01	2914 X	2665	-0-	-249	-0-	256 16	1 4	2302 91	2 9	Y	83	71 1	34	
02	2548 X	2469	-0-	-79	-0-	254 17	1 4	2114 84	2 9	Y	76	83 1	27	
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550														
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	309 16	1 4	3171 134	2 9	Y	122	118 1	42	
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	315 16	1 4	3259 139	2 9	Y	126	133 1	35	
11	3690 X	3593	-0-	-97	-0-	303 18	1 4	3123 149	2 9	Y	135	119 1	51	
12	3813 X	3709	-0-	-104	-0-	339 21	1 4	3193 156	2 9	Y	142	153 1	40	
01	3813 X	3508	-0-	-305	-0-	333 21	1 4	2993 161	2 9	Y	146	125 1	61	
02	3444 X	3282	-0-	-162	-0-	334 23	1 4	2778 147	2 9	Y	134	147 1	48	
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500														
09	3060 X	2771	-0-	-289	-0-	231 12	1 4	2371 157	2 9	Y	143	138 1	49	
10	3162 X	2832	-0-	-330	-0-	234 12	1 4	2422 164	2 9	Y	149	158 1	40	
11	3060 X	2503	-0-	-557	-0-	207 12	1 4	2129 155	2 9	Y	141	137 1	44	
12	2976 X	2740	-0-	-236	-0-	248 15	1 4	2341 136	2 9	Y	124	126 1	42	
01	2945 X	2633	-0-	-312	-0-	243 16	1 4	2186 188	2 9	Y	171	142 1	71	
*02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	270 19	1 4	2250 172	2 9	Y	156	171 1	56	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250														
M O	ALLOW 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	962 N	962	-0-	-0-	-0-	85	1	873	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	992 N	951	-0-	-41	-0-	84	1	863	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	900 N	867	-0-	-33	-0-	76	1	786	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
12	1023 N	856	-0-	-167	-0-	82	1	769	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	961 N	902	-0-	-59	-0-	90	1	806	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	812 N	752	-0-	-60	-0-	80	1	667	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000														
09	2220 X	151	-0-	-2069	-0-	11	1	116	2	Y	21	18	1	9
						1	4							
10	2294 X	1006	-0-	-1288	-0-	86	1	892	2	Y	22	28	1	3
						4	4							
11	2220 X	132	-0-	-2088	-0-	9	1	91	2	Y	28	22	1	9
						1	4							
12	2232 X	66	-0-	-2166	-0-	6	1	60	2	Y	-0-	9	1	-0-
01	1085 X	37	-0-	-1048	-0-	4	1	32	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	896 X	58	-0-	-838	-0-	6	1	51	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200														
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	231	1	2370	2	Y	2	2	1	1
						12	4							
10	2635 N	2524	-0-	-111	-0-	222	1	2288	2	Y	3	3	1	1
						11	4							
11	2700 N	2423	-0-	-277	-0-	213	1	2195	2	Y	2	2	1	1
						13	4							
12	2759 N	2463	-0-	-296	-0-	235	1	2211	2	Y	3	3	1	1
						14	4							
01	2511 N	2291	-0-	-220	-0-	228	1	2046	2	Y	2	2	1	1
						15	4							
02	2268 N	2123	-0-	-145	-0-	226	1	1879	2	Y	3	3	1	1
						15	4							
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000														
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	185	1	1892	2	Y	21	20	1	7
						10	4							
10	2139 N	2132	-0-	-7	-0-	185	1	1916	2	Y	20	22	1	5
						9	4							
11	2160 N	2061	-0-	-99	-0-	179	1	1847	2	Y	22	19	1	8
						11	4							
12	2232 N	2166	-0-	-66	-0-	204	1	1923	2	Y	24	25	1	7
						13	4							
01	2139 N	2007	-0-	-132	-0-	197	1	1771	2	Y	24	21	1	10
						13	4							
02	1932 N	1778	-0-	-154	-0-	187	1	1556	2	Y	20	22	1	8
						13	4							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	240 1	2462 2	Y	143	138 1			49
							13 4	157 9						
10		3007 X	2942	-0-	-65	-0-	244 1	2522 2	Y	149	158 1			40
							12 4	164 9						
11		2970 X	2825	-0-	-145	-0-	233 1	2403 2	Y	159	139 1			60
							14 4	175 9						
12		3069 X	2785	-0-	-284	-0-	248 1	2339 2	Y	166	180 1			46
							15 4	183 9						
01		3069 X	2540	-0-	-529	-0-	234 1	2103 2	Y	171	146 1			71
							15 4	188 9						
02		2744 X	2395	-0-	-349	-0-	237 1	1969 2	Y	157	172 1			56
							16 4	173 9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800														
09		1440 N	1414	-0-	-26	-0-	123 1	1260 2	N	23	22 1			8
							6 4	25 9						
10		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	126 1	1300 2	N	22	24 1			6
							6 4	24 9						
11		1470 N	1394	-0-	-76	-0-	120 1	1239 2	N	25	22 1			9
							7 4	28 9						
12		1488 N	1424	-0-	-64	-0-	133 1	1254 2	N	26	28 1			7
							8 4	29 9						
01		1457 N	1330	-0-	-127	-0-	129 1	1163 2	N	27	23 1			11
							8 4	30 9						
02		1288 N	1224	-0-	-64	-0-	128 1	1062 2	N	23	26 1			8
							9 4	25 9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050														
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	183 1	1872 2	N	29	28 1			10
							10 4	32 9						
10		2077 N	2052	-0-	-25	-0-	177 1	1833 2	N	30	32 1			8
							9 4	33 9						
11		2070 N	1998	-0-	-72	-0-	173 1	1781 2	N	31	28 1			11
							10 4	34 9						
12		2201 N	2025	-0-	-176	-0-	190 1	1787 2	N	33	35 1			9
							12 4	36 9						
01		2046 N	1888	-0-	-158	-0-	184 1	1655 2	N	34	29 1			14
							12 4	37 9						
02		1876 N	1778	-0-	-98	-0-	186 1	1545 2	N	31	34 1			11
							13 4	34 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		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1106 2	7 9	Y	6	7 1			-0-
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1021 2	7 9	Y	6	6 1			-0-
11		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1307 2	8 9	Y	7	7 1			-0-
12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1466 2	6 9	Y	5	4 1			1
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1308 2	6 9	Y	5	4 1			2
*02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1107 2	6 9	Y	5	4 1			3

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				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
LA PITA		WELL #: 2R		RRCID -> 262265		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT)		34445 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HERSCHAP BROS.		381350										
AVIATORS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104990		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

GERONIMO (FRIO LOWER)		34583 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
PRIDAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164809		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924				
09	2790	1432	-0-	-1358	-0-	1410	2	22	9	N	20	27
10	3191	3016	-0-	-175	-0-	2968	2	48	9	N	44	71
11	2760 #	1821	-0-	-939	-0-	1711	2	110	9	N	100	6
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	180	11
*01	2883 N	2472	-0-	-411	-0-	2274	2	198	9	N	180	7
*02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-	7

GINNY, E. (6600)		34990 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
MPG PETROLEUM, INC.		518631										
BRAMMER		WELL #: 5		RRCID -> 041476		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH 8810 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-

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

GLENN MARTIN (1100)				35311	300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057											
WALKER, MAY				WELL #:	1469	RRCID ->	153300	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1017	-	1027

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-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-

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				35566	500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.				089602											
BLOCKER, JOHN R. 1837				WELL #:	1	RRCID ->	113620	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4835	-	4952

09	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2	1		N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2	1		N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	1		N	-0-				-0-
12	2 N	1	-0-	-1		-0-	1	1		N	-0-				-0-
01	2 N	1	-0-	-1		-0-	1	1		N	-0-				-0-
02	3 N	1	-0-	-2		-0-	1	1		N	-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

BLOCKER, JOHN R. 1841				WELL #:	2	RRCID ->	113622	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4855	-	4970

09	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	1		N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	1		N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	1		N	-0-				-0-
12	3 N	1	-0-	-2		-0-	1	1		N	-0-				-0-
01	3 N	1	-0-	-2		-0-	1	1		N	-0-				-0-
02	3 N	1	-0-	-2		-0-	1	1		N	-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

BLOCKER, JOHN R. 1843				WELL #:	1	RRCID ->	113623	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	4926	-	5070

09	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2	1		N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2	1		N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2	1		N	-0-				-0-
12	2 N	1	-0-	-1		-0-	1	1		N	-0-				-0-
01	2 N	1	-0-	-1		-0-	1	1		N	-0-				-0-
02	2 N	1	-0-	-1		-0-	1	1		N	-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

BLOCKER, JOHN R. 1841				WELL #:	1	RRCID ->	113625	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	4754	-	4895

09	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2	1		N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2	1		N	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-		-0-	4	1		N	-0-				-0-
12	2 N	1	-0-	-1		-0-	1	1		N	-0-				-0-
01	2 N	1	-0-	-1		-0-	1	1		N	-0-				-0-
02	4 N	1	-0-	-3		-0-	1	1		N	-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

BLOCKER, JOHN R. 1839				WELL #:	2	RRCID ->	116462	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4656	-	4758

09	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2	1		N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2	1		N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	1		N	-0-				-0-
12	2 N	1	-0-	-1		-0-	1	1		N	-0-				-0-
01	2 N	1	-0-	-1		-0-	1	1		N	-0-				-0-
02	3 N	1	-0-	-2		-0-	1	1		N	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//	089602								
BRASK		WELL #:	2	RRCID ->	190561	COMPL. DATE	08/11/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4770 - 5034
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		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	Y	-0-		55
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	Y	-0-		55
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3	Y	-0-		55
12		93 N	7	-0-	-86	-0-	7 3	Y	-0-		55
01		279 N	176	-0-	-103	-0-	176 3	Y	-0-		55
*02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	Y	-0-		55

BRASK		WELL #:	5	RRCID ->	196911	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4828 - 4881
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	Y	-0-		27
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-		27
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3	Y	-0-		27
12		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3	Y	-0-		27
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3	Y	-0-		27
*02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-		27

BRASK		WELL #:	4	RRCID ->	196912	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4621 - 4838
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	Y	-0-		27
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-		27
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3	Y	-0-		27
12		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3	Y	-0-		27
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3	Y	-0-		27
*02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-		27

BRASK		WELL #:	8	RRCID ->	196913	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4638 - 4784
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	Y	-0-		28
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	Y	-0-		28
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3	Y	-0-		28
12		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3	Y	-0-		28
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3	Y	-0-		28
*02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	Y	-0-		28

BRASK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	199602	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4895 - 4984
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	Y	-0-		14
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-		14
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	Y	-0-		14
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	Y	-0-		14
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	Y	-0-		14
*02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-		14

BRASK		WELL #:	13	RRCID ->	200043	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4790 - 4926
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	Y	-0-		10
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-		10
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	Y	-0-		10
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	Y	-0-		10
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	Y	-0-		10
*02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	Y	-0-		10

BRASK "A"		WELL #:	4	RRCID ->	201134	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5256 - 5328
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3	Y	-0-		22
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-		22
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		22
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3	Y	-0-		22
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	Y	-0-		22
*02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	Y	-0-		22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.// 089602												
BRASK		WELL #: 15		RRCID -> 209693		COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		Y	-0-			28
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			28
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3		Y	-0-			28
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3		Y	-0-			28
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3		Y	-0-			28
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			28

BRASK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 214107		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895					
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		Y	-0-			15
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			15
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			15
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-			15
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		Y	-0-			15
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			15

BRASK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 217092		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393					
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			13
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			13
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3		Y	-0-			13
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-			13
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			13
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		RRCID -> 047595		COMPL. DATE 03/19/1999			TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532					
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-		WELL #: 117												
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	281	1	3638	3	N	-0-		50
10	3100	X	3049	-0-	-51	-0-	235	1	2814	3	N	-0-		50
11	3000	X	2745	-0-	-255	-0-	245	1	2500	3	N	-0-		50
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	338	1	2894	3	N	-0-		50
01	3100	X	2309	-0-	-791	-0-	182	1	2127	3	N	-0-		50
02	2800	X	2482	-0-	-318	-0-	230	1	2252	3	N	-0-		50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22-		WELL #: 1		RRCID -> 047596		COMPL. DATE 10/08/1969			TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A					
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	194	1	2446	3	N	-0-		-0-
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	208	1	2293	3	N	-0-		-0-
11	2190	N	1779	-0-	-411	-0-	172	1	1607	3	N	-0-		-0-
12	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	510	1	2018	3	N	-0-		-0-
01	2511	N	1697	-0-	-814	-0-	149	1	1548	3	N	-0-		-0-
02	1652	N	1639	-0-	-13	-0-	189	1	1450	3	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 2		RRCID -> 170545		COMPL. DATE 09/28/1998			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582					
09	900	N	734	-0-	-166	-0-	19	1	715	3	N	-0-		-0-
10	868	N	828	-0-	-40	-0-	17	1	811	3	N	-0-		-0-
11	810	N	408	-0-	-402	-0-	11	1	397	3	N	-0-		-0-
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	15	1	671	3	N	-0-		-0-
01	837	N	338	-0-	-499	-0-	10	1	328	3	N	-0-		-0-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	10	1	482	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. -22-		WELL #: 2		RRCID -> 170564		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5239 - 5545					
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	911 N	911	-0-	-0-	-0-		24	1	887	3	N	-0-			-0-
10	961 N	886	-0-	-75	-0-		18	1	868	3	N	-0-			-0-
11	930 N	386	-0-	-544	-0-		10	1	376	3	N	-0-			-0-
12	930 N	656	-0-	-274	-0-		15	1	641	3	N	-0-			-0-
01	899 N	722	-0-	-177	-0-		20	1	702	3	N	-0-			-0-
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-		20	1	783	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 3		RRCID -> 171674		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5322 - 5342					
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-		24	1	896	3	N	-0-			-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		23	1	1083	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	934	-0-	-236	-0-		25	1	909	3	N	-0-			-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-		22	1	971	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1084	-0-	-32	-0-		31	1	1053	3	N	-0-			-0-
*02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		31	1	992	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	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		28	1	1039	3	N	-0-			-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		28	1	1344	3	N	-0-			-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		30	1	1085	3	N	-0-			-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		26	1	1127	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	796	-0-	-413	-0-		23	1	773	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	961	-0-	-75	-0-		23	1	938	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 4		RRCID -> 173078		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5340 - 5505					
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		39	1	1460	3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1334	-0-	-185	-0-		27	1	1307	3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1066	-0-	-404	-0-		29	1	1037	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1396	-0-	-123	-0-		30	1	1366	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1296	-0-	-37	-0-		37	1	1259	3	N	-0-			-0-
*02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		37	1	1262	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	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		29	1	1075	3	N	-0-			-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		24	1	1171	3	N	-0-			-0-
11	840 N	570	-0-	-270	-0-		15	1	555	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	928	-0-	-219	-0-		21	1	907	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	226	-0-	-921	-0-		6	1	220	3	N	-0-			-0-
02	532 N	484	-0-	-48	-0-		6	1	478	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. -22-		WELL #:		4	RRCID -> 173770	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5262	-	5496	
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		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	27 1	1005 3	N	-0-				-0-
10		961 N	928	-0-	-33	-0-	19 1	909 3	N	-0-				-0-
11		1020 N	600	-0-	-420	-0-	16 1	584 3	N	-0-				-0-
12		1054 N	786	-0-	-268	-0-	17 1	769 3	N	-0-				-0-
01		930 N	696	-0-	-234	-0-	20 1	676 3	N	-0-				-0-
*02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	20 1	623 3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		5	RRCID -> 173771	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5175	-	5381	
09		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	33 1	1222 3	N	-0-				-0-
10		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	26 1	1258 3	N	-0-				-0-
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	26 1	935 3	N	-0-				-0-
12		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	30 1	1313 3	N	-0-				-0-
01		1209 N	753	-0-	-456	-0-	21 1	732 3	N	-0-				-0-
02		896 N	878	-0-	-18	-0-	21 1	857 3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		6	RRCID -> 173915	COMPL. DATE	07/11/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5271	-	5427	
09		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	28 1	1041 3	N	-0-				-0-
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	23 1	1111 3	N	-0-				-0-
11		900 N	865	-0-	-35	-0-	23 1	842 3	N	-0-				-0-
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	24 1	1068 3	N	-0-				-0-
01		961 N	905	-0-	-56	-0-	26 1	879 3	N	-0-				-0-
*02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	26 1	895 3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		2	RRCID -> 179503	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	5632	-	5711	
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		7	RRCID -> 179505	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5230	-	5290	
09		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	45 1	1672 3	N	-0-				-0-
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	38 1	1840 3	N	-0-				-0-
11		1740 N	1208	-0-	-532	-0-	15 1	1193 3	N	-0-				-0-
12		1767 N	1398	-0-	-369	-0-	31 1	1367 3	N	-0-				-0-
01		1891 N	1090	-0-	-801	-0-	31 1	1059 3	N	-0-				-0-
*02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	31 1	1207 3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		5	RRCID -> 179999	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	5240	-	5280	
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	4 1	162 3	N	-0-				-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	3 1	157 3	N	-0-				-0-
11		150 N	48	-0-	-102	-0-	1 1	47 3	N	-0-				-0-
12		186 N	156	-0-	-30	-0-	3 1	153 3	N	-0-				-0-
01		155 N	49	-0-	-106	-0-	1 1	48 3	N	-0-				-0-
*02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 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	565	-0-	-5	-0-	15 1	550 3	N	-0-				-0-
10		891 N	891	-0-	-0-	-0-	18 1	873 3	N	-0-				-0-
11		480 N	432	-0-	-48	-0-	12 1	420 3	N	-0-				-0-
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	14 1	606 3	N	-0-				-0-
01		589 N	395	-0-	-194	-0-	11 1	384 3	N	-0-				-0-
*02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	11 1	505 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 #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

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		523 N	523	-0-	-0-	-0-	14	1	509	3	N	-0-			-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	12	1	588	3	N	-0-			-0-
11		450 N	418	-0-	-32	-0-	11	1	407	3	N	-0-			-0-
12		527 N	490	-0-	-37	-0-	11	1	479	3	N	-0-			-0-
01		589 N	398	-0-	-191	-0-	11	1	387	3	N	-0-			-0-
*02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	527	3	N	-0-			-0-

 PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	22	1	806	3	N	-0-			-0-
10		961 N	911	-0-	-50	-0-	19	1	892	3	N	-0-			-0-
11		870 N	745	-0-	-125	-0-	20	1	725	3	N	-0-			-0-
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	20	1	867	3	N	-0-			-0-
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	29	1	922	3	N	-0-			-0-
*02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	27	1	1021	3	N	-0-			-0-

 PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

09		240 N	220	-0-	-20	-0-	6	1	214	3	N	-0-			-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	N	-0-			-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	N	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	N	-0-			-0-
01		248 N	235	-0-	-13	-0-	7	1	228	3	N	-0-			-0-
*02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-			-0-

 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

09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	469	1	79	3	Y	-0-			-0-
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	180	1	543	3	Y	-0-			-0-
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	177	1	439	3	Y	-0-			-0-
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	125	1	440	3	Y	-0-			-0-
01		558 N	489	-0-	-69	-0-	75	1	414	3	Y	-0-			-0-
*02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	95	1	455	3	Y	-0-			-0-

 GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	369	1	62	3	Y	-0-			-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	99	1	300	3	Y	-0-			-0-
11		300 N	232	-0-	-68	-0-	67	1	165	3	Y	-0-			-0-
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	87	1	305	3	Y	-0-			-0-
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	104	1	579	3	Y	-0-			-0-
*02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	110	1	529	3	Y	-0-			-0-

 GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 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		68 N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	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 EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A													
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		25 N	-25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3		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		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y		-0-
11		150 N	117	-0-	-33	-0-	5	1	112	3	Y		-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y		-0-
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	3	Y		-0-
*02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y		-0-

GATES, A. E. --A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A													
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	245	1	41	3	Y		-0-
10		279 N	256	-0-	-23	-0-	64	1	192	3	Y		-0-
11		270 N	228	-0-	-42	-0-	66	1	162	3	Y		-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	42	1	145	3	Y		-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	52	1	290	3	Y		-0-
02		224 N	46	-0-	-178	-0-	8	1	38	3	Y		-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410													
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	472	3	Y		-0-
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	3	Y		-0-
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y		-0-
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	Y		-0-
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	29	1	711	3	Y		-0-
*02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	815	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		334 N	334	-0-	-0-	-0-	286	1	48	3	Y		-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	67	1	203	3	Y		-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	62	1	155	3	Y		-0-
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	57	1	201	3	Y		-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	43	1	240	3	Y		-0-
*02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	254	3	Y		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	108	1	18	3	Y	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	34	1	103	3	Y	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	24	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	3	Y	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-			-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

09	270 N	162	-0-	-108	-0-	7	1	155	3	Y	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	5			5
						6	9							
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	6	1	141	3	Y	-0-			5
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-			5
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	Y	-0-			5
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-			5

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	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 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
PALAFOX UNIT		WELL #:	F 15	RRCID ->	109310	COMPL. DATE	02/11/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5172 - 5221	
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		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	-0-	-0-
11		150 N	96	-0-	-54	4	1	92	3	Y	-0-	-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-	-0-
01		155 N	130	-0-	-25	5	1	125	3	Y	-0-	-0-
*02		110 N	110	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-	-0-

GATES "A"		WELL #:	9	RRCID ->	111193	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5222 - 5260	
09		228 N	228	-0-	-0-	195	1	33	3	Y	-0-	-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	60	1	181	3	Y	-0-	-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	76	1	189	3	Y	-0-	-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	41	1	145	3	Y	-0-	-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	22	1	120	3	Y	-0-	-0-
*02		124 N	124	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	-0-	-0-

GATES "N" TR1		WELL #:	2	RRCID ->	147256	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	5131 - 5329	
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-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:	30	RRCID ->	170359	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5487 - 5495	
09		1339 N	1339	-0-	-0-	53	1	1286	3	N	-0-	-0-
10		1555 N	1555	-0-	-0-	52	1	1503	3	N	-0-	-0-
11		1450 N	1450	-0-	-0-	63	1	1387	3	N	-0-	-0-
12		1541 N	1541	-0-	-0-	70	1	1471	3	N	-0-	-0-
01		1453 N	1453	-0-	-0-	58	1	1395	3	N	-0-	-0-
*02		1185 N	1185	-0-	-0-	54	1	1131	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-				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-

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 21	RRCID ->	170361	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	5772	PERF.	5279 - 5420	
09		1442 N	1442	-0-	-0-	57	1	1385	3	N	-0-	-0-
10		1318 N	1318	-0-	-0-	44	1	1274	3	N	-0-	-0-
11		1853 N	1853	-0-	-0-	81	1	1772	3	N	-0-	-0-
12		1693 N	1693	-0-	-0-	77	1	1616	3	N	-0-	-0-
01		1142 N	1142	-0-	-0-	45	1	1097	3	N	-0-	-0-
*02		1236 N	1236	-0-	-0-	57	1	1179	3	N	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 20	RRCID ->	170362	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5254 - 5400	
09		1116 N	1116	-0-	-0-	44	1	1072	3	N	-0-	-0-
10		982 N	982	-0-	-0-	33	1	949	3	N	-0-	-0-
11		904 N	904	-0-	-0-	39	1	865	3	N	-0-	-0-
12		906 N	906	-0-	-0-	41	1	865	3	N	-0-	-0-
01		833 N	833	-0-	-0-	33	1	800	3	N	-0-	-0-
*02		765 N	765	-0-	-0-	35	1	730	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 18		RRCID -> 170363		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	38	1	917	3	N	-0-			-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	36	1	1046	3	N	-0-			-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	989	3	N	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	3	N	-0-			-0-
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	54	1	1309	3	N	-0-			-0-
*02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	55	1	1145	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	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	57	1	1382	3	N	-0-			-0-
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	49	1	1441	3	N	-0-			-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	63	1	1383	3	N	-0-			-0-
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	56	1	1357	3	N	-0-			-0-
02	1316 N	1170	-0-	-146	-0-	54	1	1116	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438					
09	870 N	791	-0-	-79	-0-	31	1	760	3	N	-0-			-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	26	1	756	3	N	-0-			-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	36	1	799	3	N	-0-			-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	824	3	N	-0-			-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	N	-0-			-0-
02	784 N	719	-0-	-65	-0-	33	1	686	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	246	-0-	246	-0-	8	1	238	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1021	-0-	1021	-0-	45	1	976	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	584	-0-	584	-0-	26	1	558	3	N	-0-			-0-
01	2396 X	545	-0-	-1851	-0-	22	1	523	3	N	-0-			-0-
02	616 N	489	-0-	-127	-0-	22	1	467	3	N	-0-			-0-

GATES 1268		WELL #: 8B		RRCID -> 170370		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	1			N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 1268		WELL #:		9B	RRCID ->	170372	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5012 - 5155
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	37	-0-	37	37		6 1	31 3	N	-0-		-0-

GATES 1270		WELL #:		12A	RRCID ->	170373	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5091 - 5279
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-		148 1	25 3	N	-0-		-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-		3 1	10 3	N	-0-		-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-		29 1	72 3	N	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-		18 1	63 3	N	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-		12 1	65 3	N	-0-		-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-		23 1	112 3	N	-0-		-0-

GATES 2016		WELL #:		13A	RRCID ->	170375	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	5233 - 5400
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-		21 1	62 3	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	93 N	17	-0-	-76	-0-		3 1	14 3	N	-0-		-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-		1 1	7 3	N	-0-		-0-

GATES 2016		WELL #:		14A	RRCID ->	170478	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	5130 - 5379
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-		58 1	177 3	N	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-		87 1	217 3	N	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-		68 1	240 3	N	-0-		-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-		55 1	309 3	N	-0-		-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-		53 1	255 3	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-

GATES "N" TR1		WELL #:		1	RRCID ->	173243	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5133 - 5143
09	30 N	22	-0-	-8	-0-		19 1	3 3	Y	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-		5 1	16 3	Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-		9 1	24 3	Y	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		5 1	17 3	Y	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-		3 1	14 3	Y	-0-		-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		6 1	29 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 37	RRCID ->	174358	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5448 - 5483
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		72 1	1761 3	N	-0-		-0-
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		62 1	1798 3	N	-0-		-0-
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		79 1	1722 3	N	-0-		-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		79 1	1659 3	N	-0-		-0-
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		75 1	1821 3	N	-0-		-0-
*02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		81 1	1677 3	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES "N" TR1		WELL #:		5	RRCID ->	179362	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	4977 - 5108
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	179402	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	5601	PERF.	5073 - 5208
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	5 1	134 3	Y	-0-		-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 25	RRCID ->	179414	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	5795	PERF.	5442 - 5501
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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" TR1		WELL #:		6	RRCID ->	180083	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	5009 - 5125
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "N" TR2		WELL #:		11	RRCID ->	180090	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	5690	PERF.	5282 - 5398
09		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	71 1	1720 3	N	-0-		-0-
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	57 1	1674 3	N	-0-		-0-
11		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	85 1	1862 3	N	-0-		-0-
12		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	87 1	1827 3	N	-0-		-0-
01		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	74 1	1780 3	N	-0-		-0-
*02		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	77 1	1602 3	N	-0-		-0-

GATES "N" TR4		WELL #:		14	RRCID ->	180852	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	5058 - 5152
09		180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3		N	-0-		6
10		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-		6
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	6 1	152 3	N	-0-		6
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		6
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		6
*02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		6

GATES "N" TR2		WELL #:		12	RRCID ->	181589	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5328 - 5564
09		420 N	334	-0-	-86	-0-	13 1	321 3	N	-0-		-0-
10		434 N	377	-0-	-57	-0-	13 1	364 3	N	-0-		-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	N	-0-		-0-
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	21 1	515 3	N	-0-		-0-
*02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	23 1	474 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 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370							
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	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	399	3	N	-0-			-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	528	3	N	-0-			-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	609	3	N	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	544	3	N	-0-			-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	573	3	N	-0-			-0-
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	474	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560							
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1467	3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	-0-		49	1	1431	3	N	-0-			-0-
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1435	3	N	-0-			-0-
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1384	3	N	-0-			-0-
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1604	3	N	-0-			-0-
02	1372 N	1336	-0-	-36	-0-	-0-		61	1	1275	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506							
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-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 38		RRCID -> 181783		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458							
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	411	3	N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	390	3	N	-0-			-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	-0-		17	1	370	3	N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	508	3	N	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	466	3	N	-0-			-0-
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	447	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 33		RRCID -> 181786		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510							
09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	2187	3	N	-0-			-0-
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	2379	3	N	-0-			-0-
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	2117	3	N	-0-			-0-
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	2029	3	N	-0-			-0-
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	2022	3	N	-0-			-0-
*02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1778	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 42		RRCID -> 181787		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526							
09	1680 N	872	-0-	-808	-0-	-0-		34	1	838	3	N	-0-			-0-
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	2456	3	N	-0-			-0-
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	2144	3	N	-0-			-0-
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	2057	3	N	-0-			-0-
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	2163	3	N	-0-			-0-
*02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	1802	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 182086		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504							
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	287	3	N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	305	3	N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	260	3	N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	251	3	N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	280	3	N	-0-			-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	248	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES "N" TR2		WELL #:		13	RRCID ->	182088	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	5498 - 5501		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	290	-0-	290	290		10	1	280	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	20	-0-	20	310		1	1	19	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	101	-0-	101	411		5	1	96	3	N	-0-		-0-
01	605 X	194	-0-	-411	-0-		8	1	186	3	N	-0-		-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-		6	1	122	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 2182 - 8 E		WELL #:		32	RRCID ->	183758	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5328 - 5540		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	357	-0-	357	357		12	1	345	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	456	-0-	456	813		20	1	436	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	237	-0-	237	1050		11	1	226	3	N	-0-		-0-
01	1284 X	234	-0-	-1050	-0-		9	1	225	3	N	-0-		-0-
02	420 N	287	-0-	-133	-0-		13	1	274	3	N	-0-		-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:		29	RRCID ->	183759	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5490 - 5495		
09	600 N	384	-0-	-216	-0-		15	1	369	3	N	-0-		-0-
10	465 N	433	-0-	-32	-0-		14	1	419	3	N	-0-		-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-		21	1	449	3	N	-0-		-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-		23	1	487	3	N	-0-		-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-		21	1	494	3	N	-0-		-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-		20	1	405	3	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 23	RRCID ->	183761	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5266 - 5407		
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		52	1	1272	3	N	-0-		-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		43	1	1263	3	N	-0-		-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		58	1	1266	3	N	-0-		-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		58	1	1220	3	N	-0-		-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		53	1	1283	3	N	-0-		-0-
*02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		53	1	1110	3	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 22	RRCID ->	183766	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5323 - 5481		
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		57	1	1389	3	N	-0-		-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		48	1	1408	3	N	-0-		-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		62	1	1363	3	N	-0-		-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		61	1	1279	3	N	-0-		-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		55	1	1336	3	N	-0-		-0-
*02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		54	1	1120	3	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES "N" TR2		WELL #:		18	RRCID ->	184832	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5534 - 5540			
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	78	-0-	78	282		3	1	75	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1378	-0-	1378	1660		46	1	1332	3	N	-0-			-0-
11	2696 X	1036	-0-	-1660	-0-		45	1	991	3	N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-		24	1	495	3	N	-0-			-0-
01	279 N	224	-0-	-55	-0-		9	1	215	3	N	-0-			-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-		11	1	219	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 34	RRCID ->	185683	COMPL. DATE	07/14/2001	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	5176 - 5448			
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-		1	1	40	3	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		1	1	30	3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		2	1	33	3	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-		1	1	33	3	N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-		10	3			N	-0-			-0-

PALAFOX 7E		WELL #:		40	RRCID ->	185732	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5478 - 5505			
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-		11	1	260	3	N	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-		5	1	158	3	N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-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	35 N	35	-0-	-0-	-0-		2	1	33	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 27	RRCID ->	186164	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5494 - 5524			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	545	-0-	545	545		18	1	527	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	753	-0-	753	1298		33	1	720	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	611	-0-	611	1909		28	1	583	3	Y	-0-			-0-
01	2284 X	375	-0-	-1909	-0-		15	1	360	3	Y	-0-			-0-
02	700 N	375	-0-	-325	-0-		17	1	358	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #:		19	RRCID ->	186842	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5381 - 5508			
09	420 N	134	-0-	-286	-0-		5	1	129	3	N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-		14	1	417	3	N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-		13	1	295	3	N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-		16	1	330	3	N	-0-			-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-		19	1	470	3	N	-0-			-0-
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-		23	1	479	3	N	-0-			-0-

GATES 1857		WELL #:		17A	RRCID ->	186843	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	5783	PERF.	5210 - 5303			
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-		178	1	30	3	N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-		75	1	225	3	N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-		96	1	238	3	N	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-		93	1	325	3	N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-		34	1	187	3	N	-0-			-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-		31	1	148	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 57	RRCID ->	187407	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5498 - 5524			
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-		28	1	691	3	N	-0-			-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-		23	1	681	3	N	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-		31	1	677	3	N	-0-			-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-		32	1	681	3	N	-0-			-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-		28	1	680	3	N	-0-			-0-
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-		30	1	613	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 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	N	-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	11	1	318	3	N	-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	14	1	298	3	N	-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	11	1	272	3	N	-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	12	1	247	3	N	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532			
09	14B2 EXT	4	-0-	4	97	4	3	Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	36	-0-	36	133	1	1	35	3	Y	-0-
11	151 X	18	-0-	-133	-0-	1	1	17	3	Y	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-	-0-	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697			
09	330 N	256	-0-	-74	-0-	10	1	246	3	Y	-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	Y	-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	-0-
01	341 N	197	-0-	-144	-0-	8	1	189	3	Y	-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367			
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	41	1	1000	3	Y	-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	38	1	1113	3	Y	-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	52	1	1149	3	Y	-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	56	1	1175	3	Y	-0-
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	45	1	1096	3	Y	-0-
*02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	911	3	Y	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454			
09	630 N	438	-0-	-192	-0-	17	1	421	3	Y	-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	-0-
11	210 N	87	-0-	-123	-0-	4	1	83	3	Y	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-
01	310 N	88	-0-	-222	-0-	4	1	84	3	Y	-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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												
GATES "N" TR2		WELL #:		28	RRCID ->	193111	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	5806	PERF.	5538 -	5544			
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	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-

GATES "N" TR2		WELL #:		26	RRCID ->	195287	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5444 -	5586			
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-

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-	-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-

GATES 1268		WELL #:		17B	RRCID ->	203570	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5054 -	5273			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-				-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	125	3	N	-0-				-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-				-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-				-0-

GATES 1269		WELL #:		11A	RRCID ->	204001	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	5100 -	5386			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GATES 1267		WELL #:		18B	RRCID ->	204682	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5032 -	5236			
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	13	3	Y	-0-				-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	-0-				-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	5	1	13	3	Y	-0-				-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	57	3	Y	-0-				-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	Y	-0-				-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	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-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 36		RRCID -> 205629	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5202	-		5498				
M O	ALLOW 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	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 N		9	-0-	-84		9 3			Y	-0-			-0-
11	14 N		14	-0-	-0-		1 1			Y	-0-			-0-
12	13 N		13	-0-	-0-		1 1		13 3	Y	-0-			-0-
01	10 N		10	-0-	-0-		10 3		12 3	Y	-0-			-0-
02	14 N		8	-0-	-6		8 3			Y	-0-			-0-

GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5046	-		5243				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	136 N		136	-0-	-0-		34 1		102 3	Y	-0-			-0-
11	240 N		240	-0-	-0-		69 1		171 3	Y	-0-			-0-
12	258 N		258	-0-	-0-		57 1		201 3	Y	-0-			-0-
01	161 N		161	-0-	-0-		24 1		137 3	Y	-0-			-0-
02	224 N		138	-0-	-86		24 1		114 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	70 N		70	-0-	-0-		60 1		10 3	Y	-0-			-0-
10	62 N		62	-0-	-0-		15 1		47 3	Y	-0-			-0-
11	60 N		54	-0-	-6		16 1		38 3	Y	-0-			-0-
12	33 N		33	-0-	-0-		7 1		26 3	Y	-0-			-0-
01	90 N		90	-0-	-0-		14 1		76 3	Y	-0-			-0-
*02	59 N		59	-0-	-0-		10 1		49 3	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-

GATES 1857		WELL #: 27A		RRCID -> 207627	COMPL. DATE 01/08/2005	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 5414	-		5446				
09	510 N		220	-0-	-290		164 1		56 3	Y	-0-			-0-
10	403 N		41	-0-	-362		31 1		10 3	Y	-0-			-0-
11	300 N		165	-0-	-135		165 3			Y	-0-			-0-
12	10 N		10	-0-	-0-		1 1		9 3	Y	-0-			-0-
01	31 N		12	-0-	-19		12 1			Y	-0-			-0-
02	168 N		16	-0-	-152		16 3			Y	-0-			-0-

GATES 1857		WELL #: 22A		RRCID -> 207628	COMPL. DATE 12/30/2004	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5206	-		5324				
09	440 N		440	-0-	-0-		329 1		111 3	Y	-0-			-0-
10	372 N		239	-0-	-133		179 1		60 3	Y	-0-			-0-
11	360 N		-0-	-0-	-360					Y	-0-			-0-
12	262 N		262	-0-	-0-		24 1		238 3	Y	-0-			-0-
01	248 N		3	-0-	-245		3 1			Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES 1267		WELL #: 15		RRCID -> 207876		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6946		PERF. 5539 - 6832			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	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	291	-0-	291	291	84	1	207	3	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	16	-0-	16	307	4	1	12	3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	9	-0-	9	316	2	1	7	3	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	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-		-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	Y	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-		-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 7		RRCID -> 217328		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5009 - 5149			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 LW 1285		WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 5800 - 6902			
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 #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5030 - 5158			
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	893	1	150	3	Y	-0-		-0-
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	335	1	1014	3	Y	-0-		-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	376	1	931	3	Y	-0-		-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	333	1	1168	3	Y	-0-		-0-
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	261	1	1452	3	Y	-0-		-0-
*02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	280	1	1350	3	Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
GATES "N" TR5		WELL #:	5	RRCID ->	234922	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5122 - 5236			
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		600 N	591	-0-	-9	-0-	591 3	N	-0-			25
10		713 N	237	-0-	-476	-0-	237 3	N	-0-			25
11		600 N	476	-0-	-124	-0-	476 3	N	-0-			25
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-			25
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			25
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-		N	-0-			25

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		872 N	872	-0-	-0-	-0-	746 1 126 3	Y	-0-			-0-
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	246 1 742 3	Y	-0-			-0-
11		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	317 1 786 3	Y	-0-			-0-
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	202 1 707 3	Y	-0-			-0-
01		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	160 1 888 3	Y	-0-			-0-
*02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	164 1 787 3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR5		WELL #:	7	RRCID ->	240342	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 5478 - 5523			
09		30 N	-0-	-0-	-30	-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		96 N	96	-0-	-0-	-0-	20 1 76 3	N	-0-			23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23

GATES 1270		WELL #:	31A	RRCID ->	242228	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5095 - 5261			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "N" TR1		WELL #:	11	RRCID ->	242574	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5302 - 5400			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "N" TR1		WELL #: 12		RRCID -> 247913		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372					
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	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-

GATES "N" TR1		WELL #: 19B		RRCID -> 250181		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	347	-0-	347	347	100	1	247	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	309	-0-	309	656	69	1	240	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	13	-0-	13	669	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	187	-0-	187	856	32	1	155	3	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-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500					
09	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	1334	1	224	3	N	-0-			-0-
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	435	1	1314	3	N	-0-			-0-
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	490	1	1214	3	N	-0-			-0-
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	368	1	1290	3	N	-0-			-0-
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	278	1	1545	3	N	-0-			-0-
*02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	286	1	1374	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227					
09	2220 X	1544	-0-	-676	-0-	150	1	1394	3	N	-0-			99
10	2294 X	452	-0-	-1842	-0-	40	1	412	3	N	-0-			99
11	2100 X	843	-0-	-1257	-0-	112	1	731	3	N	-0-			99
12	2170 X	822	-0-	-1348	-0-	88	1	734	3	N	-0-			99
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			99
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-			99

GATES "N" TR4		WELL #: 5		RRCID -> 259100		COMPL. DATE 11/18/2010			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148					
09	480 N	345	-0-	-135	-0-	345	3			N	-0-			39
10	1023 N	258	-0-	-765	-0-	258	3			N	-0-			39
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	50	1	1291	3	N	-0-			39
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-			39
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-			39
02	1260 N	849	-0-	-411	-0-	849	3			N	-0-			39

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES "N" TR4 WELL #: 11H RRCID -> 289019 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 6052 - 9879												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	EOM BALANCE
09	25380 X	15180	-0-	-10200	-0-	567 1	14463 3	N	136	140 1	2	
10	23219 X	13660	-0-	-9559	-0-	150 9	13099 3	N	122	112 1	12	
11	19980 X	10778	-0-	-9202	-0-	427 1	10209 3	N	124	120 1	16	
12	18073 X	7664	-0-	-10409	-0-	134 9	7185 3	N	150	140 1	26	
01	16089 X	7862	-0-	-8227	-0-	433 1	7481 3	N	89	90 1	25	
02	14168 X	7824	-0-	-6344	-0-	136 9	7429 3	N	60	69 1	17	
						314 1						
						165 9						
						283 1						
						98 9						
						329 1						
						66 9						
GATES "N" TR4 WELL #: 12H RRCID -> 289021 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5944 - 10153												
09	29850 X	28443	-0-	-1407	-0-	1062 1	27080 3	N	274	288 1	4	
10	28954 X	26926	-0-	-2028	-0-	301 9	25783 3	N	275	251 1	28	
11	26490 X	23133	-0-	-3357	-0-	840 1	21904 3	N	272	266 1	34	
12	25079 X	20830	-0-	-4249	-0-	303 9	19685 3	N	258	246 1	46	
01	29388 X	18062	-0-	-11326	-0-	930 1	17151 3	N	238	224 1	60	
02	26544 X	11922	-0-	-14622	-0-	299 9	11244 3	N	164	182 1	39	
						861 1						
						284 9						
						649 1						
						262 9						
						498 1						
						180 9						
GATES "N" TR4 WELL #: 500H RRCID -> 289022 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6220 - 9171												
09	5850 X	4996	-0-	-854	-0-	184 1	4691 3	N	110	114 1	2	
10	5735 X	4981	-0-	-754	-0-	121 9	4720 3	N	97	89 1	10	
11	5280 X	4523	-0-	-757	-0-	154 1	4241 3	N	93	91 1	12	
12	5239 X	4600	-0-	-639	-0-	107 9	4260 3	N	140	128 1	24	
01	5146 X	4777	-0-	-369	-0-	180 1	4319 3	N	268	232 1	60	
02	4648 X	3995	-0-	-653	-0-	102 9	3635 3	N	181	197 1	44	
						186 1						
						154 9						
						163 1						
						295 9						
						161 1						
						199 9						
GATES "N" TR5 WELL #: 14H RRCID -> 289024 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6030 - 10228												
09	4950 X	4782	-0-	-168	-0-	179 1	4570 3	N	30	31 1	-0-	
10	5115 X	4718	-0-	-397	-0-	33 9	4535 3	N	32	29 1	3	
11	4950 X	4429	-0-	-521	-0-	148 1	4213 3	N	34	33 1	4	
12	5115 X	4329	-0-	-786	-0-	35 9	4117 3	N	29	28 1	5	
01	4929 X	4497	-0-	-432	-0-	179 1	4306 3	N	25	24 1	6	
02	4452 X	3826	-0-	-626	-0-	37 9	3576 3	N	84	76 1	15	
						180 1						
						32 9						
						163 1						
						28 9						
						158 1						
						92 9						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	426	1	10870	3	Y	62	65	1	1
						68	9							
10	14942 X	10218	-0-	-4724	-0-	320	1	9833	3	Y	59	54	1	6
						65	9							
11	14460 X	8097	-0-	-6363	-0-	327	1	7715	3	Y	50	50	1	6
						55	9							
12	14942 X	7580	-0-	-7362	-0-	316	1	7216	3	Y	44	42	1	8
						48	9							
01	12338 X	7238	-0-	-5100	-0-	262	1	6926	3	Y	45	42	1	11
						50	9							
02	10612 X	6842	-0-	-3770	-0-	288	1	6499	3	Y	50	50	1	11
						55	9							

GATES "N" TR4 WELL #: 501H RRCID -> 289660 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6172 - 9231														
09	7860 X	6473	-0-	-1387	-0-	238	1	6059	3	Y	160	166	1	-0-
						176	9							
10	8122 X	5221	-0-	-2901	-0-	162	1	4957	3	Y	93	86	1	7
						102	9							
11	6960 X	4947	-0-	-2013	-0-	198	1	4661	3	Y	80	79	1	8
						88	9							
12	6200 X	4587	-0-	-1613	-0-	189	1	4317	3	Y	74	70	1	12
						81	9							
01	6696 X	4947	-0-	-1749	-0-	176	1	4652	3	Y	108	96	1	24
						119	9							
02	6048 X	2887	-0-	-3161	-0-	117	1	2647	3	Y	112	113	1	23
						123	9							

GATES "N" TR5 WELL #: 504H RRCID -> 289661 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5990 - 8752														
09	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	240	1	6114	3	Y	168	176	1	2
						185	9							
10	8246 X	4754	-0-	-3492	-0-	146	1	4486	3	Y	111	102	1	11
						122	9							
11	7980 X	5482	-0-	-2498	-0-	216	1	5080	3	Y	169	160	1	20
						186	9							
12	8246 X	5027	-0-	-3219	-0-	204	1	4663	3	Y	145	139	1	26
						160	9							
01	7564 X	3500	-0-	-4064	-0-	123	1	3245	3	Y	120	115	1	31
						132	9							
02	6104 X	3580	-0-	-2524	-0-	147	1	3313	3	Y	109	114	1	23
						120	9							

GATES "N" TR5 WELL #: 505H RRCID -> 289662 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5990 - 9081														
09	26553 X	26553	-0-	-0-	-0-	994	1	25353	3	Y	187	207	1	3
						206	9							
10	28365 X	23818	-0-	-4547	-0-	745	1	22872	3	Y	183	168	1	18
						201	9							
11	27450 X	20365	-0-	-7085	-0-	822	1	19359	3	Y	167	164	1	21
						184	9							
12	28365 X	19108	-0-	-9257	-0-	794	1	18158	3	Y	142	137	1	26
						156	9							
01	28365 X	8209	-0-	-20156	-0-	295	1	7785	3	Y	117	112	1	31
						129	9							
02	24780 X	9238	-0-	-15542	-0-	384	1	8677	3	Y	161	158	1	34
						177	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		24270 X	15278	-0-	-8992	-0-	564	1	14370	3	Y	313	324	1	4
							344	9							
10		23157 X	13916	-0-	-9241	-0-	434	1	13304	3	Y	162	150	1	16
							178	9							
11		20550 X	12425	-0-	-8125	-0-	497	1	11708	3	Y	200	191	1	25
							220	9							
12		19065 X	12387	-0-	-6678	-0-	512	1	11715	3	Y	145	143	1	27
							160	9							
01		17081 X	13202	-0-	-3879	-0-	474	1	12518	3	Y	191	172	1	46
							210	9							
02		14252 X	9952	-0-	-4300	-0-	416	1	9389	3	Y	134	147	1	33
							147	9							
GATES "N" TR4 WELL #: 503H RRCID -> 289775 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6074 - 10078															
09		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	212	1	5404	3	Y	186	190	1	3
							205	9							
10		8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	266	1	8161	3	Y	158	145	1	16
							174	9							
11		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	276	1	6516	3	Y	113	114	1	15
							124	9							
12		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	285	1	6505	3	Y	129	121	1	23
							142	9							
01		8618 X	6868	-0-	-1750	-0-	247	1	6512	3	Y	99	96	1	26
							109	9							
02		7784 X	4914	-0-	-2870	-0-	204	1	4609	3	Y	92	96	1	22
							101	9							
GATES "N" TR4 WELL #: 9H RRCID -> 290337 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963															
09		19440 X	17177	-0-	-2263	-0-	633	1	16146	3	Y	362	376	1	5
							398	9							
10		20088 X	16621	-0-	-3467	-0-	512	1	15727	3	Y	347	317	1	35
							382	9							
11		19440 X	15087	-0-	-4353	-0-	599	1	14121	3	Y	334	327	1	42
							367	9							
12		19127 X	15805	-0-	-3322	-0-	649	1	14826	3	Y	300	288	1	54
							330	9							
01		18073 X	15457	-0-	-2616	-0-	552	1	14590	3	Y	286	268	1	72
							315	9							
02		13905 X	12056	-0-	-1849	-0-	502	1	11336	3	Y	198	219	1	47
							218	9							
GATES "N" TR4 WELL #: 7H RRCID -> 290338 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047															
09		23159 X	23159	-0-	-0-	-0-	843	1	21478	3	Y	762	792	1	8
							838	9							
10		19987 X	19987	-0-	-0-	-0-	611	1	18748	3	Y	571	519	1	60
							628	9							
11		18360 X	17134	-0-	-1226	-0-	677	1	15953	3	Y	458	459	1	59
							504	9							
12		18972 X	14482	-0-	-4490	-0-	590	1	13474	3	Y	380	370	1	69
							418	9							
01		18972 X	14458	-0-	-4514	-0-	3300	1	10700	3	Y	416	383	1	102
							458	9							
02		17136 X	NO RPT	-0-	-17136	-0-					Y	NO RPT			102

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	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	8520 X	6997	-0-	-1523	-0-	262	1	6682	3	Y	48	55 1	1
						53	9						
10	8804 X	6422	-0-	-2382	-0-	201	1	6162	3	Y	54	49 1	6
						59	9						
11	8520 X	3675	-0-	-4845	-0-	148	1	3495	3	Y	29	30 1	5
						32	9						
12	6417 X	4158	-0-	-2259	-0-	167	1	3822	3	Y	154	134 1	25
						169	9						
01	7223 X	4767	-0-	-2456	-0-	171	1	4527	3	Y	63	68 1	20
						69	9						
02	5225 X	4855	-0-	-370	-0-	202	1	4573	3	Y	73	76 1	17
						80	9						

MONTERREY PETROLEUM CORP.				577485								
APACHE		WELL #:			RRCID ->	094501	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL DEPTH	5338	PERF.	4756 - 4862
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
		PLUGGED AND ABANDONED		06/12/2003								

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
BRASK STATE 1846		WELL #:		1	RRCID ->	190574	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5230 - 5250
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-		5
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		Y	-0-		5
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-		5
12	372 N	206	-0-	-166	-0-	206	2		Y	-0-		5
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-		5
02	336 N	154	-0-	-182	-0-	154	2		Y	-0-		5

BRASK RANCH				3	RRCID ->	191119	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	5449	PERF.	5032 - 5222
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-		-0-
11	270 N	131	-0-	-139	-0-	131	2		Y	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-		-0-
*01	279 N	139	-0-	-140	-0-	139	2		Y	-0-		-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-		-0-

BRASK RANCH				7	RRCID ->	191388	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5557 - 5597
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-

BRASK RANCH				5	RRCID ->	191412	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5176 - 5279
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-		-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-		-0-
11	240 N	133	-0-	-107	-0-	133	2		Y	-0-		-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2		Y	-0-		-0-
*01	279 N	136	-0-	-143	-0-	136	2		Y	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-		-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	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	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	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-	13
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		Y	-0-	13
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-	13
12	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	2		Y	-0-	13
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-	13
02	336 N	158	-0-	-178	-0-	158	2		Y	-0-	13

BRASK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	192473	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5030 - 5160
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-	6
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-	6
11	240 N	132	-0-	-108	-0-	132	2		Y	-0-	6
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-	6
*01	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2		Y	-0-	6
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-	6

BRASK STATE 1840S		WELL #:		3	RRCID ->	193627	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5152 - 5252
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-	-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		Y	-0-	-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-	-0-
12	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	2		Y	-0-	-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-	-0-
02	336 N	156	-0-	-180	-0-	156	2		Y	-0-	-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:		2	RRCID ->	194028	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5040 - 5177
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-	9
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-	9
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-	9
12	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	2		Y	-0-	9
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-	9
02	336 N	156	-0-	-180	-0-	156	2		Y	-0-	9

BRASK STATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	194036	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5051 - 5159
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-	4
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-	4
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-	4
12	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	2		Y	-0-	4
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-	4
02	336 N	159	-0-	-177	-0-	159	2		Y	-0-	4

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	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		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	Y	-0-			5
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	Y	-0-			5
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	Y	-0-			5
12		372 N	208	-0-	-164	-0-	208 2	Y	-0-			5
*01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	Y	-0-			5
02		336 N	154	-0-	-182	-0-	154 2	Y	-0-			5

BRASK STATE 1846		WELL #:	2	RRCID ->	195086	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5315 -	5326
09		651 X	177	-0-	-474	-0-	177 2	Y	-0-			5
10		269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 2	Y	-0-			5
11		131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-			5
12		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2	Y	-0-			5
*01		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2	Y	-0-			5
*02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	Y	-0-			5

BRASK RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	195149	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	5011 -	5142
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	Y	-0-			-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	Y	-0-			-0-
11		390 N	306	-0-	-84	-0-	306 2	Y	-0-			-0-
12		279 N	215	-0-	-64	-0-	215 2	Y	-0-			-0-
*01		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2	Y	-0-			-0-
02		280 N	147	-0-	-133	-0-	147 2	Y	-0-			-0-

BRASK RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	195944	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5370 -	5376
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	Y	-0-			-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	Y	-0-			-0-
11		270 N	131	-0-	-139	-0-	131 2	Y	-0-			-0-
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2	Y	-0-			-0-
*01		279 N	139	-0-	-140	-0-	139 2	Y	-0-			-0-
*02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-			-0-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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 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	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6 1	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	9	3 1	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-			-0-
12	196 X	187	-0-	-9	-0-	187 2	Y	-0-			-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-			-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	Y	-0-			-0-

BRASK STATE 1846				WELL #: 4	RRCID -> 202384	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 5296	PERF. 5052	- 5064		
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

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	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	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	Y	-0-			-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	Y	-0-			-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-			-0-

BRASK RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 209649	COMPL. DATE 04/18/2005	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5054	- 5176		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			-0-
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-		Y	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		Y	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-			-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-			-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	Y	-0-			-0-

BRASK RANCH				WELL #: 13	RRCID -> 209798	COMPL. DATE 04/03/2005	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5130	- 5306		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	82	-0-	82	82	82 2	Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	143	-0-	143	225	143 2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	117	-0-	117	342	117 2	Y	-0-			-0-

BRASK STATE 1840				WELL #: 11	RRCID -> 215800	COMPL. DATE 12/25/2005	TOTAL DEPTH 5536	PERF. 5053	- 5229		
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	Y	-0-			9
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2	Y	-0-			9
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	Y	-0-			9
12	372 N	206	-0-	-166	-0-	206 2	Y	-0-			9
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	Y	-0-			9
02	336 N	155	-0-	-181	-0-	155 2	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)	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		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					9
10		14B2 EXT		3	-0-	3	7	3	1			Y	-0-					9
11		14B2 EXT			-0-	-0-	7					Y	-0-					9
12		7 X			-0-	-0-	-7					Y	-0-					9
*01		3 N			-0-	-0-	-3					Y	-0-					9
02		0 N			-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		264 N		264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					4
10		224 N		224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					4
11		450 N		273	-0-	-177	-0-	273	2			Y	-0-					4
12		279 N		206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					4
*01		217 N		163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					4
02		252 N		134	-0-	-118	-0-	134	2			Y	-0-					4

 BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

09		177 N		177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10		269 N		269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11		270 N		132	-0-	-138	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12		186 N		166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*01		279 N		138	-0-	-141	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*02		114 N		114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

 BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

09		177 N		177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10		269 N		269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11		150 N		132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12		167 N		167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*01		155 N		136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02		112 N		111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-

 BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

09		30 N			-0-	-0-	-30					Y	-0-					-0-
10		0 N			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		82 N		82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*01		143 N		143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*02		118 N		118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
 GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

09		T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.			-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883					
GATES E		WELL #:	7	RRCID -> 074506	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 1400	- 1520
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-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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		WELL #:	D 5	RRCID -> 078490	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH 5700	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	2994	RRCID -> 174094	COMPL. DATE 07/08/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5283	- 5417
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "LE"		WELL #:	107A	RRCID -> 175688	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5365	- 5514
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH 5		WELL #:	1288	RRCID -> 176481	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH 5771	PERF. 5167	- 5288
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH 6		WELL #:	1288	RRCID ->	178060	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5113 -	5272
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-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	107	RRCID ->	178447	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5342 -	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	104R	RRCID ->	178870	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5279 -	5402
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 2		WELL #:	1287	RRCID ->	180397	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5204 -	5366
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "Y"		WELL #:	3012	RRCID ->	181162	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5679 -	5684
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883														
GATES RANCH "Y"		WELL #: 407A		RRCID -> 188465		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535								
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-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 1012		RRCID -> 190237		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "Y"		WELL #: 2012		RRCID -> 193286		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "Y"		WELL #: 207A		RRCID -> 195220		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "Y"		WELL #: 304		RRCID -> 201868		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "Y"		WELL #: 504		RRCID -> 205565		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "Y"		WELL #: 308		RRCID -> 208228		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883														
GATES RANCH "Y"		WELL #: 404 A		RRCID -> 208758		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474								
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-
GATES RANCH "Y"		WELL #: 2012A		RRCID -> 208810		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "T"		WELL #: 406A		RRCID -> 209664		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 E		WELL #: 506A		RRCID -> 209666		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 05S		WELL #: 3287		RRCID -> 214006		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 FGH		WELL #: 404		RRCID -> 214074		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "Y"		WELL #: 607A		RRCID -> 214180		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883											
GATES E		WELL #: 605A		RRCID ->	214754	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	5725 PERF. 5268 - 5433				
M	O	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-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 05S		WELL #: 505		RRCID ->	216338	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 5216 - 5446				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 05S		WELL #: 5016		RRCID ->	216835	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5670 - 5743				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "Y"		WELL #: 6015		RRCID ->	219416	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5422 - 5739				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 05S		WELL #: 7016		RRCID ->	222398	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6020 PERF. 5560 - 5813				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 05S		WELL #: 6287		RRCID ->	223051	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5207 - 5582				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 FGH		WELL #: 605		RRCID ->	223052	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 5214 - 5327				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883								
GATES RANCH "Y"		WELL #:	4012A	RRCID ->	226961	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5600 - 5701	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 D 4		WELL #:	1287	RRCID ->	227138	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5222 - 5387	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "Y"		WELL #:	704A	RRCID ->	241597	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5306 - 5580	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 E		WELL #:	705A	RRCID ->	241598	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5226 - 5586	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH FGH		WELL #:	705	RRCID ->	241613	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5238 - 5404	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH FGH		WELL #:	1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF. 5256 - 5410	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 B		WELL #:	2289	RRCID ->	241665	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5138 - 5438	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883						
GATES E				WELL #: 805A	RRCID -> 241755	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5267	- 5425	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(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-

GATES E				WELL #: 604A	RRCID -> 241756	COMPL. DATE 03/13/2008	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5272	- 5436	
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-

GATES 05S				WELL #: 9287	RRCID -> 241926	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5424	- 5326	
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-

GATES RANCH "Y"				WELL #: 604	RRCID -> 243350	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5308	- 5660	
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-

GATES 05S				WELL #: 903	RRCID -> 248479	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 5372	- 5458	
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-

GATES 05S				WELL #: 5011	RRCID -> 261742	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5715	- 5741	
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY				788997						
BRASK		WELL #:		RRCID -> 197669	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4641	- 4749		
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013										

BRASK		WELL #:		RRCID -> 207320	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4688	- 5106		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		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-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		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-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013										

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 078715	COMPL. DATE 04/10/1978	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4609	- 4930		
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2		WELL #: 2								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-			NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB	
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776				
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #:	5	RRCID -> 079336	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 4929	PERF. 4348 - 4358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	-0-

BRISCOE		WELL #:	2015	RRCID -> 084467	COMPL. DATE 03/23/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4244 - 4278
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

BRISCOE		WELL #:	1015	RRCID -> 084516	COMPL. DATE 01/31/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4260 - 4308
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-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-	Y	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

BRISCOE -D-		WELL #:	1028	RRCID -> 086368	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4476 - 4530
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

BRISCOE -D-		WELL #:	2024	RRCID -> 086384	COMPL. DATE 01/27/1980	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4488 - 4548
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	1017	RRCID -> 086789	COMPL. DATE 07/27/1979	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4148 - 4220
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776						
BRISCOE -F-		WELL #:	1020	RRCID ->	086790	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	4825 PERF. 4028 - 4100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			26
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			26
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			26
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			26

BRISCOE -F-		WELL #:	1032	RRCID ->	086791	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4029 - 4097
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 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	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 3-26		WELL #:	1	RRCID -> 087300	COMPL. DATE 12/14/1979	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4891 - 4927			
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-	

BRISCOE -F-		WELL #:	103	RRCID -> 087575	COMPL. DATE 10/13/1979	TOTAL DEPTH 4707	PERF. 3979 - 4030			
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 #:	1013	RRCID -> 089353	COMPL. DATE 10/27/1979	TOTAL DEPTH 4682	PERF. 3888 - 4020			
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 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-		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-	

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-		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-	

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-		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-	

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 X		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	2020	RRCID ->	199697	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4331 - 4383	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	14B DENY	-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	0 X	-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-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-17		WELL #: 3		RRCID -> 210527		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	360 N	19	-0-	-341	-0-	19	3	N	-0-			-0-
10	341 N	15	-0-	-326	-0-	15	3	N	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
02	336 N NO RPT	-0-	-0-	-336	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 215035		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017				
09	0 X	-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-	-0-			N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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 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	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 4-9		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	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 #: 3		RRCID -> 216589		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954					
PETTY RANCH				WELL #: 1321	RRCID -> 209870	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 4960	- 5070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/19/2021					
PETTY RANCH				WELL #: 1016	RRCID -> 212383	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 5335	PERF. 4732	- 5035
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/17/2021					
PETTY RANCH				WELL #: 1116	RRCID -> 219269	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 5355	PERF. 4731	- 4859
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/18/2021					
PETTY RANCH				WELL #: 1221	RRCID -> 226960	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4970	- 5167
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/19/2021					
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	
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-
BRISCOE "D"				WELL #: 2028	RRCID -> 199701	COMPL. DATE 12/08/2003	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4840	- 4854
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-					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-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					2
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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	137 X	137	-0-	-0-	-0-		137	2		N	-0-					-0-
10	186 N	128	-0-	-58	-0-		128	2		N	-0-					-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-		112	2		N	-0-					-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-		123	2		N	-0-					-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-		121	2		N	-0-					-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2		N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X		-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-

GOVT. WELLS, N.		//CONT.//		36108 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		//CONT.//		072671									
WIEDERKEHR, L.		WELL #:		210	RRCID ->	269651	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	2465	PERF.	2210 -	2220
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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				CNTY: DUVAL					
N. GOVT. WELLS		WELL #:		37	RRCID ->	201837	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	2287	PERF.	1139 -	1146
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-

N. GOVT. WELLS		WELL #:		304	RRCID ->	202882	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	1170 -	1178
09	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER)				36108 035	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	259014	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1198 -	1205
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09		WELL #:		62	RRCID ->	259014	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1198 -	1205
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		WELL #:		072671	RRCID ->	117284	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	2376 -	2393
WIEDERKEHR, L.		WELL #:		135	RRCID ->	117284	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	2376 -	2393
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-

TRISTAR OIL & GAS				871133				CNTY: DUVAL					
HORN, TIRY W.		WELL #:		1 A	RRCID ->	069356	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	2531	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-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC												
D C R C SECTION 54												
WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327												
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		1171	152	-0-	-1019	-0-	152 2	N	-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-			-0-
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2	N	-0-			-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-			-0-
01		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	N	-0-			-0-
*02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.												
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)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
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)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
WENDT												
WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538												
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"												
WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598												
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-			4
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			4
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			4
12		279 N	131	-0-	-148	-0-	131 2	N	-0-			4
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			4
*02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC												
WIEDERKEHR, L.												
WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 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-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.//		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
HAHL, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 010632		COMPL. DATE 05/23/1950		TOTAL DEPTH N/A 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.		WELL #: 91		RRCID -> 010641		COMPL. DATE 05/05/1949		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562								
09	6720 X	5408	-0-	-1312	-0-	636	1	4761	2	Y	10					10
						11	9									
10	6200 X	4528	-0-	-1672	-0-	567	1	3948	2	Y	12					22
						13	9									
11	5940 X	5867	-0-	-73	-0-	714	1	5135	2	Y	16					38
						18	9									
12	5766 X	5216	-0-	-550	-0-	692	1	4502	2	Y	20					58
						22	9									
01	5580 X	3078	-0-	-2502	-0-	690	1	2388	2	Y	-0-					58
02	5488 X	5151	-0-	-337	-0-	732	1	4413	2	Y	5					63
						6	9									

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 100		RRCID -> 010643		COMPL. DATE 02/01/1953		TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A								
09	6390 X	6142	-0-	-248	-0-	721	1	5397	2	Y	22					142
						24	9									
10	6603 X	4829	-0-	-1774	-0-	604	1	4208	2	Y	15	2	8			155
						17	9									
11	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	777	1	5589	2	Y	27					182
						30	9									
12	6355 X	6204	-0-	-151	-0-	823	1	5351	2	Y	27					209
						30	9									
01	6355 X	3545	-0-	-2810	-0-	791	1	2740	2	Y	13					222
						14	9									
02	5964 X	4720	-0-	-1244	-0-	668	1	4030	2	Y	20					242
						22	9									

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 151419		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
DCR 208		WELL #: 1ST		RRCID -> 154169		COMPL. DATE 08/18/2000			
		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7626 - 7652					
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-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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, KENNETH G.-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 154231		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28

JURA ENERGY OPERATING LLC		448223		RRCID -> 010630		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495	
DUVAL COUNTY RANCH CO.		WELL #: 2							
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-

SENDERO ENERGY INC.		766971		RRCID -> 151906		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817	
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J-		WELL #: 10							
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-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150)		36108 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 156589		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369	
WIEDERKEHR 91 "B"		WELL #: 2							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		RRCID -> 115647		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155	
WIEDERKEHR, HENRY		WELL #: 10							
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								
D C R C SECTION 54				WELL #:	5	RRCID ->	152520	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2740 - 2779
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM 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-

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						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						-0-

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-						-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-

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	540	179	-0-	-361	614	179	2					-0-
10	782 N	168	-0-	-614	-0-	168	2					-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2					-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2					-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2					-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	155	155	-0-	-0-	-0-	155	2					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2					-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2					-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2					-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133								
HORN, T. W.				WELL #:	9	RRCID ->	036370	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	752	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-

GOVERNMENT WELLS, N. (700)		//CONT.//		36108 448	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS		//CONT.//		871133								
HORN, TIRY M.		WELL #:		2	RRCID ->	069357	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	836	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	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-

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	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	221	NO RPT	-0-	-221	-0-			N	NO RPT			-0-
01	403	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
02	364	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133								
HORN TIRY W.		WELL #:		8	RRCID ->	071745	COMPL. DATE	05/13/1977	TOTAL DEPTH	934	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-

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	821	107	-0-	-714	-0-	107 2		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2		N	-0-			-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100)				36108 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671								
WIEDERKEHR, L.		WELL #:		212	RRCID ->	197514	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	2142	PERF.	2047 - 2051
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-

TRISTAR OIL & GAS				871133								
HORN, T. W.		WELL #:		20	RRCID ->	083371	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	1118 - 1122
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-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200)		36108 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
WIEDERKEHR L.		WELL #: 97		RRCID -> 196125		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 1320 - 1334		
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
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
10		186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2	N	-0-		-0-
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2	N	-0-		-0-
12		155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2	N	-0-		-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
*02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400)		36108 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223										
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41		WELL #: 9		RRCID -> 048809		COMPL. DATE 08/13/1970		TOTAL DEPTH 5446		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-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746										
GOVT. WELLS, N.		WELL #: 305		RRCID -> 198152		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 2015		PERF. 1419 - 1426		
09		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
10		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-		-0-
11		120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2	N	-0-		-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-		-0-
*02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W)		36108 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 268953		COMPL. DATE 04/13/2004		TOTAL DEPTH 1908		PERF. 1139 - 1146		
09		330	105	-0-	-225	311	105	2	N	-0-		-0-
10		409 N	98	-0-	-311	-0-	98	2	N	-0-		-0-
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2	N	-0-		-0-
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-		-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
*02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	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		
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-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.//		36108 898	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
ARMISTEAD		WELL #:		1	RRCID ->	153162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11374 -	11420			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	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-			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

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
HAHL				1	RRCID ->	142244	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11476 -	11520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	137 X	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			113
10	106 X	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			113
11	77 X	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			113
12	155 X	87	-0-	-68	-0-	-0-	87	2			N	-0-			113
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			113
*02	229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			113

HAHL				WELL #:	2	RRCID ->	144563	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11324 -	11494		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

WENDT				WELL #:	1	RRCID ->	147771	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11388 -	11406		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	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	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-

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	161	1	277	2	N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	161	1	277	2	N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	306	1	365	2	N	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	121	1	425	2	N	-0-			-0-
*01	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	200	1	496	2	N	-0-			-0-
*02	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	161	1	406	2	N	-0-			-0-

GRABEN (2100) //CONT.// 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. //CONT.// 196835
BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	350	-0-	350 B	-6092	129	1	221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	350	-0-	350 B	-5742	129	1	221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	313	-0-	313 B	-5429	143	1	170	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	313	-0-	313 B	-5116	69	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	288	-0-	288 B	-4828	83	1	205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	263	-0-	-17 B	-4828	74	1	189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

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-

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	863 N	863	-0-	-0-	-0-	183	1	680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	202	1	671	2	N	7	7	1	-0-	-0-	220
						8	9									
11	990 N	803	-0-	-187	-0-	138	1	665	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220
12	899 N	804	-0-	-95	-0-	137	1	659	2	N	7	7	1	-0-	-0-	220
						8	9									
01	868 N	767	-0-	-101	-0-	248	1	519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220
*02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	105	1	668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

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

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								
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	735	-0-	735	735	125	1	602	2	N	7	7	1			-0-
						8	9									
01	14B2 EXT	1224	-0-	1224	1959	396	1	828	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1331	-0-	1331	3290	181	1	1150	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	239 N	239	-0-	-0-	-0-	59	2	180	9	N	164					205
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	58	2	101	9	N	92	180	1			117
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	80	2	161	9	N	146	185	1			78
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	29	2	136	9	N	124					202
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	70	185	1			87
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
RAPTOR RESOURCES, INC.		685815														
SHEERIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192061		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
TREK RESOURCES, INC.		867578														
GUERRA, LOUISE		WELL #: 2		RRCID -> 047493		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH 5646 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-
RODRIGUEZ, T.		WELL #: 1VU		RRCID -> 047679		COMPL. DATE 12/19/1969		TOTAL DEPTH 5312 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	2630	-0-	2630	2630	448	1	2156	2	N	24	24	1			-0-
						26	9									
01	14B2 EXT	3238	-0-	3238	5868	1049	1	2189	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3088	-0-	3088	8956	419	1	2669	2	N	-0-					-0-
SMITH, R.G.		WELL #: 1		RRCID -> 122683		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

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	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-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 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-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 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-

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		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	237 1	884 2		N	-0-			34
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	229 1	761 2		N	8	8 1		34
						9 9							
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	228 1	1094 2		N	-0-			34
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	198 1	953 2		N	11	11 1		34
						12 9							
01	992 N	968	-0-	-24	-0-	313 1	655 2		N	-0-			34
02	1232 N	976	-0-	-256	-0-	133 1	843 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	13610	10045	-0-	-3565	-0-	2125 1	7920 2		N	-0-			118
10	12270	9483	-0-	-2787	-0-	2166 1	7200 2		N	106	106 1		118
						117 9							
11	12322	9401	-0-	-2921	-0-	1618 1	7783 2		N	-0-			118
12	12698	9697	-0-	-3001	-0-	1652 1	7947 2		N	89	89 1		118
						98 9							
01	6696	8872	-0-	2176	2176	2873 1	5999 2		N	-0-			118
02	11048	8045	-0-	-3003	-0-	1093 1	6952 2		N	-0-			118

GREGG WOOD, WEST (3850)			36802 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.			867578										
ZARSKY, FRANK			WELL #: 2		RRCID -> 045894		COMPL. DATE 01/24/1969		TOTAL DEPTH 5874		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-

GREGG WOOD, W. (4150)			36802 375		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.			867578										
ZARSKY, FRANK			WELL #: 2		RRCID -> 048976		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 5874		PERF. 3844 - 4202		
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, 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		
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

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5654	2	23	9	N	21					84
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2955	2	9	9	N	8					92
11	6360 X	4518	-0-	-1842	-0-	4499	2	19	9	N	17					109
12	6572 X	3034	-0-	-3538	-0-	3031	2	3	9	N	3					112
01	6572 X	3434	-0-	-3138	-0-	3428	2	6	9	N	5					117
02	5292 X	-0-	-0-	-5292	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	767	2	8	9	N	7					191
10	651 N	439	-0-	-212	-0-	439	2			N	-0-					191
11	1050 N	369	-0-	-681	-0-	369	2			N	-0-					191
12	806 N	713	-0-	-93	-0-	702	2	11	9	N	10	178	1			23
01	434 N	225	-0-	-209	-0-	225	2			N	-0-					23
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3212	2	25	9	N	23					57
10	3038 X	2521	-0-	-517	-0-	2510	2	11	9	N	10					67
11	3630 X	3495	-0-	-135	-0-	3495	2			N	-0-					67
12	3751 X	2409	-0-	-1342	-0-	2401	2	8	9	N	7					74
01	3751 X	2549	-0-	-1202	-0-	2549	2			N	-0-					74
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					-0-

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	18548	14389	-0-	-4159	-0-	1530	1	12859	2	N	-0-					-0-
10	15945	13258	-0-	-2687	-0-	1535	1	11723	2	N	-0-					-0-
11	14324	12277	-0-	-2047	-0-	1367	1	10910	2	N	-0-					-0-
12	16119	13345	-0-	-2774	-0-	2132	1	11213	2	N	-0-					-0-
01	21963	16267	-0-	-5696	-0-	1510	1	14757	2	N	-0-					-0-
02	9548	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-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

09	8263	3571	-0-	-4692	-0-	379	1	3192	2	N	-0-					1
10	4623	3536	-0-	-1087	-0-	409	1	3127	2	N	-0-					1
11	5196	3783	-0-	-1413	-0-	421	1	3362	2	N	-0-					1
12	7245	4471	-0-	-2774	-0-	714	1	3757	2	N	-0-					1
01	4883	3666	-0-	-1217	-0-	340	1	3326	2	N	-0-					1
02	2212	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	-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-

DINN, MINERAL TRUSTS												
		WELL #: 3		RRCID -> 133566		COMPL. DATE 12/22/1989		TOTAL DEPTH 14122		PERF.11032 - 11325		
09	540 N	423	-0-	-117	-0-	423 2			N	-0-		-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-		-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2			N	-0-		-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2			N	-0-		-0-
01	589 N	450	-0-	-139	-0-	450 2			N	-0-		-0-
02	532 N	420	-0-	-112	-0-	420 2			N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
		681327		RRCID -> 130134		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 12057		PERF.10898 - 10942		
GRUY ESTATE		WELL #: 2										
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-

GRUY ESTATE												
		WELL #: 4		RRCID -> 135403		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 11584		PERF.10634 - 11014		
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-

REMORA OPERATING, LLC												
		701613		RRCID -> 140645		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10588 - 11018		
GUERRA "G"		WELL #: 7										
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 (9800)		37300 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LOD MOGLIA		WELL #: 1 C		RRCID -> 105007		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MOGLIA, G. B.		WELL #: 1		RRCID -> 214768		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866								
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					2
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					2
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					2
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					2
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					2
*02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					2

GUERRA (10,000)		37300 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LOD MOGLIA		WELL #: 1 T		RRCID -> 105008		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064								
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 UNIT 667		WELL #: 3		RRCID -> 125437		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212								
09	1800 N	1693	-0-	-107	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
11	1800 N	1149	-0-	-651	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
12	1736 N	1166	-0-	-570	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
01	1209 N	899	-0-	-310	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
02	1064 N	841	-0-	-223	-0-	841	2			Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 216012		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980								
GUERRA, G ET AL		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	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-

GUERRA (10600)		37300 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
PEREZ UNIT 667		WELL #: 1		RRCID -> 124166		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511								
09	750 N	706	-0-	-44	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
11	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
01	868 N	674	-0-	-194	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
02	812 N	630	-0-	-182	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

GUERRA (10600)		//CONT.//		37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 L	RRCID ->	125200	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10731 - 10758				
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	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-

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-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		1	RRCID ->	161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490 - 10529
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-	-0-		
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-	-0-		
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-	-0-		
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-		
*01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-		
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-		

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		5	RRCID ->	118184	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10391 - 10517
*07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2	Y	-0-	-0-		
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-	-0-		
*09	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2	Y	-0-	-0-		
*10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2	Y	-0-	-0-		
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-		
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-		

GUERRA (10500)		37300 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 U	RRCID ->	125049	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10460 - 10472
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		4	RRCID ->	105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776 - 10792
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
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				
M	O	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
*07	1581	N	824	-0-	-757	-0-	824 2	Y	-0-			5
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	Y	-0-			5
*09	1560	N	828	-0-	-732	-0-	828 2	Y	-0-			5
*10	1643	N	824	-0-	-819	-0-	824 2	Y	-0-			5
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	Y	-0-			5
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	Y	-0-			5
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	Y	-0-			5
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	Y	-0-			5

HERRERA		WELL #: 2		RRCID -> 176663		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100				
*07	1364	N	746	-0-	-618	-0-	746 2	Y	-0-			2
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	Y	-0-			2
*09	1320	N	746	-0-	-574	-0-	746 2	Y	-0-			2
*10	1488	N	746	-0-	-742	-0-	746 2	Y	-0-			2
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	Y	-0-			2
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	Y	-0-			2
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	Y	-0-			2
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309 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	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-

GUERRA "G"		WELL #: 9		RRCID -> 194400		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588				
09	T. A.		-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-

GUERRA (10900)		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				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-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	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

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	260816	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10732 - 10838		
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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									
GRUY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	134021	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	14290	PERF.10588 - 10684		
09	4500 X	3725	-0-	-775	-0-	522 1	3203 2	N	-0-		-0-		
10	4402 X	3686	-0-	-716	-0-	522 1	3164 2	N	-0-		-0-		
11	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	522 1	4214 2	N	-0-		-0-		
12	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	522 1	3819 2	N	-0-		-0-		
*01	4278 X	4058	-0-	-220	-0-	522 1	3536 2	N	-0-		-0-		
02	4200 X	3485	-0-	-715	-0-	522 1	2963 2	N	-0-		-0-		

GRUY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	162904	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10752 - 10785		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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									
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-		

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-		

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-	

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

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.				846666								
LEAL 667		WELL #:		1	RRCID ->	123968	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL DEPTH	11464	PERF.	10824 - 11048
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 T. A.	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, W. (GOVT. WELLS)				37308 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID ->	167441	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2118 - 2124
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, W. (UPPER COLE)				37308 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III)		WELL #:		6	RRCID ->	157438	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	2257	PERF.	1116 - 1120
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 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID ->	170472	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	1104 - 2124
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-

GUILLITA (QUEEN CITY)				37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
GUILLITA		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-			10
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-			10
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-			10
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-			10
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-			10
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-			10

 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 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 X	1321	-0-	-1259 B	-0-	254	1	1023	3	N	40			90
						44	9							
10	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	359	1	2682	3	N	57			147
						63	9							
11	2659 X	2659	-0-	-0- B	-0-	370	1	2236	3	N	48			195
						53	9							
12	2336 X	2336	-0-	-0- B	-0-	334	1	1937	3	N	59	185	1	69
						65	9							
01	3100 X	2397	-0-	-703 B	-0-	354	1	1970	3	N	66			135
						73	9							
02	2800 X	2281	-0-	-519 B	-0-	335	1	1902	3	N	40			175
						44	9							

 GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

09	840 N	276	-0-	-564 B	-35431	54	1	219	3	N	3			155
						3	9							
10	0 N	1019	-0-	1019 B	-34412	118	1	882	3	N	17			172
						19	9							
11	480 N	778	-0-	298 B	-34114	109	1	660	3	N	8			180
						9	9							
12	279 N	765	-0-	486 B	-33628	109	1	634	3	N	20			200
						22	9							
01	1023 N	933	-0-	-90 B	-33628	140	1	780	3	N	12	190	1	22
						13	9							
02	728 N	855	-0-	127 B	-33501	126	1	716	3	N	12			34
						13	9							

 GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

09	270 N	105	-0-	-165 B	-22645	21	1	84	3	N	-0-			113
						27	1	199	3	N	2			115
10	0 N	228	-0-	228 B	-22417	2	9							
11	180 N	317	-0-	137 B	-22280	44	1	267	3	N	5			120
						6	9							
12	124 N	181	-0-	57 B	-22223	27	1	154	3	N	-0-			120
01	217 N	206	-0-	-11 B	-22223	31	1	172	3	N	3			123
						3	9							
02	308 N	99	-0-	-209 B	-22223	14	1	81	3	N	4			127
						4	9							

 GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

09	450 N	242	-0-	-208 B	-0-	46	1	185	3	N	10			60
						11	9							
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	38	1	284	3	N	2			62
						2	9							
11	390 N	86	-0-	-304 B	-0-	12	1	74	3	N	-0-			62
12	248 N	32	-0-	-216 B	-0-	4	1	25	3	N	3			65
						3	9							
01	310 N	214	-0-	-96 B	-0-	32	1	176	3	N	5			70
						6	9							
*02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	13	1	73	3	N	2			72
						2	9							

 GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW 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	810 N	768	-0-	-42 B	-0-	148	1	595	3	N	23			158
						25	9							
10	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	81	1	603	3	N	17			175
						19	9							
11	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	96	1	581	3	N	20			195
						22	9							
12	806 N	605	-0-	-201 B	-0-	85	1	494	3	N	24	179	1	40
						26	9							
01	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	111	1	616	3	N	20			60
						22	9							
*02	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	103	1	583	3	N	20			80
						22	9							

 GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

09	210 N	50	-0-	-160 B	-60205	9	1	37	3	N	4			132
						4	9							
10	0 N	105	-0-	105 B	-60100	12	1	93	3	N	-0-			132
						2	1	10	3	N	-0-			132
11	90 N	12	-0-	-78 B	-60100	4	1	22	3	N	-0-			132
						2	1	14	3	N	-0-			132
12	62 N	26	-0-	-36 B	-60100	14	1	81	3	N	3			135
						3	9							
01	93 N	16	-0-	-77 B	-60100	2	1	14	3	N	-0-			132
						14	1	81	3	N	3			135
02	12 N	98	-0-	86 B	-60014	3	9							

 GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

09	720 N	531	-0-	-189 B	-0-	104	1	417	3	N	9			187
						10	9							
10	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	94	1	705	3	N	10			197
						11	9							
11	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	157	1	952	3	N	3			200
						3	9							
12	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	140	1	812	3	N	10			210
						11	9							
01	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	139	1	771	3	N	12	189	1	33
						13	9							
02	980 N	766	-0-	-214 B	-0-	114	1	646	3	N	5			38
						6	9							

 GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

09	960 N	522	-0-	-438 B	-0-	101	1	407	3	N	13			205
						14	9							
10	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	83	1	618	3	N	1	184	1	22
						1	9							
11	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	87	1	529	3	N	5			27
						6	9							
12	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	84	1	486	3	N	8			35
						9	9							
01	713 N	476	-0-	-237 B	-0-	70	1	392	3	N	13			48
						14	9							
02	588 N	401	-0-	-187 B	-0-	57	1	325	3	N	17			65
						19	9							

 GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

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

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GUILITA		WELL #:		15	RRCID ->	215868	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9602 - 9638		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	13 1	50 3	N	N	-0-		148	
10	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	3 1	19 3	N	N	-0-		148	
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	11 1	66 3	N	N	-0-		148	
12	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	12 1	70 3	N	N	-0-		148	
01	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	17 1	95 3	N	N	-0-		148	
*02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	20 1	112 3	N	N	-0-		148	

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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-	

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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-				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 BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

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	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
01	713 N	643	-0-	-70	-0-	643 2		N	-0-			-0-
*02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-

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

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	303 N	303	-0-	-0-	-0-	297 2	6 9	Y	5			25
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	695 2	11 9	Y	10	9 1		26
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	534 2	12 9	Y	11	9 1		28
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	600 2	10 9	Y	9	26 1		11
01	713 N	639	-0-	-74	-0-	622 2	17 9	Y	15	11 1		15
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	616 2	11 9	Y	10	12 1		13

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

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-

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

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	300 N	202	-0-	-98	-0-	198 2	4 9	N	4	3 1		11
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	272 2	2 9	N	2	6 1		7
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	213 2	2 9	N	2	2 1		7
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240 2	2 9	N	2	5 1		4
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	249 2	2 9	N	2	3 1		3
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246 2	2 9	N	2	2 1		3

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

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	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1190 2	18 9	N	16			48
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	463 2	12 9	N	11	15 1		44
11	480 N	332	-0-	-148	-0-	320 2	12 9	N	11	12 1		43
12	496 N	371	-0-	-125	-0-	360 2	11 9	N	10	34 1		19
01	465 N	390	-0-	-75	-0-	373 2	17 9	N	15	13 1		21
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	370 2	11 9	N	10	13 1		18

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

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-

HAGIST RANCH (WILCOX G)		//CONT.// 37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 67		RRCID -> 208025		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 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										
FOSTER, J.R.		WELL #: 55		RRCID -> 078960		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 8150 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-

FOSTER, J.R.		WELL #: 56		RRCID -> 079720		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024						
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	479	2	39	9	Y	35	11	1	43
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	840	2	19	9	Y	17	27	1	33
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	640	2	23	9	Y	21	13	1	41
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	721	2	21	9	Y	19	30	1	30
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	772	2	28	9	Y	25	24	1	31
*02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	739	2	25	9	Y	23	13	1	41

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700)		37993 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FOSTER, J. R.		WELL #: 21		RRCID -> 010769		COMPL. DATE 06/12/1954		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968								
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-	141					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	827	-0-	827	968	823	2	4	9	Y	4	2	1			3

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		RRCID -> 215067		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057								
D. C. R. C.		WELL #: 2201														
*07	2542 N	2287	-0-	-255	-0-	2265	3	22	9	N	20	43	1			86
*08	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2337	3	28	9	N	25					111
*09	2460 N	2221	-0-	-239	-0-	2200	3	21	9	N	19					130
10	2542 N	2188	-0-	-354	-0-	2157	3	31	9	N	28					158
*11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1784	3	28	9	N	25					183
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1990	3	29	9	N	26	43	1			166
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1957	3	25	9	N	23	41	1			148
*02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1058	3	17	9	N	15					163

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		37993 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
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 GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 099844		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044								
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	Y	5					20
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	Y	5	5	1			20
11	600 N	433	-0-	-167	-0-	427	2	6	9	Y	5	5	1			20
12	527 N	486	-0-	-41	-0-	480	2	6	9	Y	5	16	1			9
01	589 N	506	-0-	-83	-0-	498	2	8	9	Y	7	7	1			9
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	Y	5	6	1			8

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-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		//CONT.//		37993 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FOSTER, J. R.		WELL #:		45	RRCID ->	119152	COMPL. DATE	11/13/1985	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8066 - 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-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	T. A.	725	-0-	725	725	708	2	17	9	Y	15	7 1 9
11	T. A.	663	-0-	663	1388	640	2	23	9	Y	21	7 1 23
12	T. A.	741	-0-	741	2129	720	2	21	9	Y	19	21 1 21
01	T. A.	800	-0-	800	2929	772	2	28	9	Y	25	20 1 26
*02	3693 X	764	-0-	-2929	-0-	739	2	25	9	Y	23	13 1 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
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4	1 1 11
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	N	2	3 1 10
11	420 N	215	-0-	-205	-0-	213	2	2	9	N	2	2 1 10
12	403 N	242	-0-	-161	-0-	240	2	2	9	N	2	3 1 9
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	257	2	3	9	N	3	3 1 9
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2	2 1 9

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-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 5		RRCID -> 010731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093				
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-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	772 2	15 9	Y	14	6 1 16	
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	640 2	18 9	Y	16	9 1 23	
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	720 2	15 9	Y	14	24 1 13	
01	775 N	771	-0-	-4	-0-	-0-	747 2	24 9	Y	22	14 1 21	
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	739 2	17 9	Y	15	16 1 20	

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH 7690		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 #: 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-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	397 2	1 9	Y	1	9	
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	427 2	6 9	Y	5	4 1 10	
11	480 N	326	-0-	-154	-0-	-0-	320 2	6 9	Y	5	4 1 11	
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	-0-	360 2	6 9	Y	5	9 1 7	
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	-0-	373 2	8 9	Y	7	5 1 9	
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	370 2	6 9	Y	5	5 1 9	

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.//		37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	010746	COMPL. DATE	09/29/1951	TOTAL DEPTH	7920	PERF. N/A					
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-					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-	

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-	-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 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-	-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-	

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-	-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 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-	-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 (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				
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 UP. DEEP)		//CONT.//		37993 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAGIST RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	125566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7070 - 7112
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	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	570	N	308	-0-	-262	-0-	297	2	11	9	N	10	82
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1239	2	29	9	N	26	88
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	960	2	30	9	N	27	94
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1081	2	25	9	N	23	39
01	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1120	2	40	9	N	36	43
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1109	2	26	9	N	24	36

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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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-

FOSTER, J.R.		WELL #:		6	RRCID ->	074959	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	10000	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-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.// 37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FOSTER, J. R.		WELL #: 54		RRCID -> 078104		COMPL. DATE 08/02/1978		TOTAL DEPTH 9975 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	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	932 N	932	-0-	-0-	-0-	892	2	40	9	Y	36	10	1			43
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1131	2	37	9	Y	34	32	1			45
11	1110 N	900	-0-	-210	-0-	854	2	46	9	Y	42	19	1			68
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	961	2	43	9	Y	39	50	1			57
01	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1029	2	55	9	Y	50	44	1			63
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	986	2	51	9	Y	46	26	1			83

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 214753		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245								
D. C. R. C.		WELL #: 1201														
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	-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	0 N	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HAGIST RANCH INC, ET AL "A"		WELL #: 13 L		RRCID -> 078162		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A								
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1					10
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-	1	1			9
11	360 N	214	-0-	-146	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			9
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-	4	1			5
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1	1	1			5
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1	1	1			5

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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (750)		//CONT.// 37993 592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FOSTER, J. R.		WELL #: 51		RRCID -> 074198		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 1430		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	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-

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	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	473	-0-	473	473	2	1 9	Y	1	1	1	1			-0-
11	T. A.	429	-0-	429	902	2	2 9	Y	2	1	1	1			1
12	T. A.	482	-0-	482	1384	2	480 2	Y	2	1	1	1			2
01	1902	518	-0-	-1384	-0-	2	515 2	Y	3	3	1	1			2
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	2	493 2	Y	2	1	1	1			3

FOSTER, J.R.		WELL #: 63		RRCID -> 091574		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 1340		PERF. 778 - 799					
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-

KILLAM OIL CO., LTD. D.C.R.C. SECTION 262N		460054 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	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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 31		RRCID -> 140054		COMPL. DATE 03/29/1955		TOTAL DEPTH 1943		PERF. 940 - 956	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (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	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	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	N	1			9
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	N	1	1 1		9
11	240 N	108	-0-	-132	-0-	107 2	1 9	N	1	1 1		9
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	120 2	1 9	N	1	3 1		7
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	125 2	1 9	N	1	1 1		7
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	N	1	1 1		7

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700)		37998 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
TALIAFERRO COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 108546		COMPL. DATE 10/15/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C)		38100 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
PACE PRODUCTION CO.		631757										
SALVATION ARMY, THE		WELL #: 2		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 #: 2		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	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			1
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 5		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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		
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	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	4755	1	9151	2	N	149	171 1	485	
						164	9							
10	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	4040	1	9918	2	N	223	179 1	529	
						245	9							
11	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	4015	1	9187	2	N	179	185 1	523	
						197	9							
12	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	3323	1	7654	2	N	145		668	
						160	9							
01	10850 X	4712	-0-	-6138	-0-	4595	2	117	9	N	106	369 1	405	
02	9800 X	885	-0-	-8915	-0-	771	2	114	9	N	104		509	

HARGILL GAS UNIT 'A'			WELL #:	2	RRCID ->	266642	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13337	PERF.13310	- 13320		
09	3600 X	2817	-0-	-783	-0-	964	1	1853	2	N	-0-		225	
10	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	1792	1	2798	2	N	-0-		225	
11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	1310	1	2744	2	N	-0-		225	
12	3875 X	2450	-0-	-1425	-0-	742	1	1708	2	N	-0-		225	
01	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-		225	
*02	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-		225	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327		RRCID ->		256101		COMPL. DATE		05/04/2010		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362	
FNB CINCINNATI			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-	

SPARTA EXPLORATION LLC			807375		RRCID ->		197701		COMPL. DATE		11/13/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678	
RIO FARMS			WELL #:	1										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		74	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		74	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		74	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		74	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		74	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		74	

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

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	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-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

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-

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	1950	N	1272	-0-	-678	-0-	12	1	1260	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	807	-0-	-1208	-0-	10	1	797	2	N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	15	1	1711	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	12	1	1213	2	N	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	12	1	1248	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	15	1	1582	2	N	-0-					-0-

HARVEY (FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-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-

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

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-

HARVEY (15-B) 39529 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 285513 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9054 - 9086

09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	54	73	1			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SAN ROMAN 1508		WELL #: 101H		RRCID ->	289777	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	12175 - 18112	
M	O	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
09	168420	X	140887	-0-	-27533	-0-	6 1	140881	2	N	-0-	-0-
10	167772	X	134621	-0-	-33151	-0-	134621 2			N	-0-	-0-
11	155610	X	129567	-0-	-26043	-0-	129567 2			N	-0-	-0-
12	153698	X	117089	-0-	-36609	-0-	117089 2			N	-0-	-0-
01	147405	X	49184	-0-	-98221	-0-	49184 2			N	-0-	-0-
02	131488	X	49036	-0-	-82452	-0-	49036 2			N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 102H		RRCID ->	289872	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	11037 - 19088	
09	225660	X	24648	-0-	-201012	-0-	19 1	24629	2	N	-0-	-0-
10	222859	X	114352	-0-	-108507	-0-	75 1	114277	2	N	-0-	-0-
11	203460	X	86230	-0-	-117230	-0-	75 1	86155	2	N	-0-	-0-
12	195703	X	33274	-0-	-162429	-0-	25 1	33249	2	N	-0-	-0-
01	188821	X	38620	-0-	-150201	-0-	27 1	38593	2	N	-0-	-0-
02	103292	X	34265	-0-	-69027	-0-	78 1	34187	2	N	-0-	-0-

HACHAR 'A'		WELL #: 2H		RRCID ->	290454	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13545 - 19025	
09	187500	X	115137	-0-	-72363	-0-	377 1	114760	2	N	-0-	-0-
10	172763	X	108374	-0-	-64389	-0-	357 1	108017	2	N	-0-	-0-
11	150780	X	95337	-0-	-55443	-0-	242 1	95095	2	N	-0-	-0-
12	140058	X	88971	-0-	-51087	-0-	549 1	88422	2	N	-0-	-0-
01	129704	X	74091	-0-	-55613	-0-	250 1	73841	2	N	-0-	-0-
02	107464	X	60985	-0-	-46479	-0-	345 1	60640	2	N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 510H		RRCID ->	290732	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	9969 - 20742	
09	SHUT IN		42472	-0-	42472	42472	80 1	42392	2	N	-0-	-0-
10	SHUT IN		479259	-0-	479259	521731	317 1	478942	2	N	-0-	-0-
11	1026498	X	504767	-0-	-521731	-0-	319 1	504448	2	N	-0-	-0-
12	602454	X	447302	-0-	-155152	-0-	347 1	446955	2	N	-0-	-0-
01	602454	X	369967	-0-	-232487	-0-	293 1	369674	2	N	-0-	-0-
*02	471128	X	219825	-0-	-251303	-0-	318 1	219507	2	N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 508H		RRCID ->	290734	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9994	PERF.	10190 - 20134	
09	SHUT IN		38102	-0-	38102	38102	71 1	38031	2	N	-0-	-0-
10	SHUT IN		454002	-0-	454002	492104	300 1	453702	2	N	-0-	-0-
11	954321	X	462217	-0-	-492104	-0-	292 1	461925	2	N	-0-	-0-
12	596874	X	309757	-0-	-287117	-0-	240 1	309517	2	N	-0-	-0-
01	453995	X	167454	-0-	-286541	-0-	132 1	167322	2	N	-0-	-0-
*02	431396	X	125129	-0-	-306267	-0-	181 1	124948	2	N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 509H		RRCID ->	290735	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	10008 - 19916	
09	SHUT IN		42556	-0-	42556	42556	80 1	42476	2	N	-0-	-0-
10	SHUT IN		480010	-0-	480010	522566	317 1	479693	2	N	-0-	-0-
11	998597	X	476031	-0-	-522566	-0-	301 1	475730	2	N	-0-	-0-
12	589899	X	316128	-0-	-273771	-0-	245 1	315883	2	N	-0-	-0-
01	589899	X	40796	-0-	-549103	-0-	32 1	40764	2	N	-0-	-0-
*02	444304	X	116339	-0-	-327965	-0-	168 1	116171	2	N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 511H		RRCID ->	290758	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	10230 - 20363	
09	SHUT IN		47479	-0-	47479	47479	89 1	47390	2	N	-0-	-0-
10	SHUT IN		497726	-0-	497726	545205	329 1	497397	2	N	-0-	-0-
11	1077594	X	532389	-0-	-545205	-0-	336 1	532053	2	N	-0-	-0-
12	606577	X	426234	-0-	-180343	-0-	330 1	425904	2	N	-0-	-0-
01	606577	X	378930	-0-	-227647	-0-	300 1	378630	2	N	-0-	-0-
*02	496888	X	208377	-0-	-288511	-0-	301 1	208076	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BFMT WEST		WELL #:		504H	RRCID ->	291324	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9988	PERF.10307	- 20715	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	56138	-0-	56138	56138	43 1	56095 2	N		-0-			-0-
10	SHUT IN	452500	-0-	452500	508638	153 1	452347 2	N		-0-			-0-
11	1076794 X	568156	-0-	-508638	-0-	153 1	568003 2	N		-0-			-0-
12	624557 X	478197	-0-	-146360	-0-	147 1	478050 2	N		-0-			-0-
01	624557 X	381898	-0-	-242659	-0-	121 1	381777 2	N		-0-			-0-
02	530292 X	153088	-0-	-377204	-0-	68 1	153020 2	N		-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #:		507H	RRCID ->	291325	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9893	PERF.10414	- 21188	
09	SHUT IN	44929	-0-	44929	44929	35 1	44894 2	N		-0-			-0-
10	SHUT IN	446303	-0-	446303	491232	150 1	446153 2	N		-0-			-0-
11	1084515 X	593283	-0-	-491232	-0-	159 1	593124 2	N		-0-			-0-
12	624557 X	498679	-0-	-125878	-0-	153 1	498526 2	N		-0-			-0-
01	624557 X	458156	-0-	-166401	-0-	145 1	458011 2	N		-0-			-0-
02	553728 X	350883	-0-	-202845	-0-	156 1	350727 2	N		-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #:		505H	RRCID ->	291328	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9949	PERF.10070	- 20725	
09	SHUT IN	59569	-0-	59569	59569	46 1	59523 2	N		-0-			-0-
10	SHUT IN	467639	-0-	467639	527208	158 1	467481 2	N		-0-			-0-
11	1102364 X	575156	-0-	-527208	-0-	155 1	575001 2	N		-0-			-0-
12	615970 X	505259	-0-	-110711	-0-	155 1	505104 2	N		-0-			-0-
01	615970 X	405504	-0-	-210466	-0-	129 1	405375 2	N		-0-			-0-
02	536816 X	301049	-0-	-235767	-0-	134 1	300915 2	N		-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #:		506H	RRCID ->	291344	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9976	PERF.10161	- 20383	
09	SHUT IN	37712	-0-	37712	37712	29 1	37683 2	N		-0-			-0-
10	SHUT IN	431101	-0-	431101	468813	145 1	430956 2	N		-0-			-0-
11	894059 X	425246	-0-	-468813	-0-	114 1	425132 2	N		-0-			-0-
12	512585 X	339199	-0-	-173386	-0-	104 1	339095 2	N		-0-			-0-
01	512585 X	289002	-0-	-223583	-0-	92 1	288910 2	N		-0-			-0-
02	396900 X	223027	-0-	-173873	-0-	99 1	222928 2	N		-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #:		115H	RRCID ->	291726	COMPL. DATE	10/10/2021	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10880	- 20620	
10	0	270157	-0-	270157	270157	270157 2		N		-0-			-0-
11	DELO PR	533887	-0-	533887	804044	162 1	533725 2	N		-0-			-0-
12	1256237 X	452193	-0-	-804044	-0-	152 1	452041 2	N		-0-			-0-
01	568478 X	523240	-0-	-45238	-0-	178 1	523062 2	N		-0-			-0-
02	513464 X	500804	-0-	-12660	-0-	143 1	500661 2	N		-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #:		116H	RRCID ->	291727	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	10776	PERF.10940	- 20688	
10	0	300550	-0-	300550	300550	300550 2		N		-0-			-0-
11	DELO PR	593355	-0-	593355	893905	180 1	593175 2	N		-0-			-0-
12	1445187 X	551282	-0-	-893905	-0-	185 1	551097 2	N		-0-			-0-
01	618760 X	550016	-0-	-68744	-0-	187 1	549829 2	N		-0-			-0-
02	558880 X	468428	-0-	-90452	-0-	134 1	468294 2	N		-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #:		117H	RRCID ->	291728	COMPL. DATE	10/10/2021	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10868	- 19515	
10	0	296508	-0-	296508	296508	296508 2		N		-0-			-0-
11	DELO PR	545635	-0-	545635	842143	165 1	545470 2	N		-0-			-0-
12	1370488 X	528345	-0-	-842143	-0-	177 1	528168 2	N		-0-			-0-
01	539648 X	432472	-0-	-107176	-0-	147 1	432325 2	N		-0-			-0-
02	487424 X	367614	-0-	-119810	-0-	105 1	367509 2	N		-0-			-0-

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	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	
12	0	377668	-0-	377668	377668	203 1	377465 2	N	-0-	-0-	
01	1014431 X	636763	-0-	-377668	-0-	172 1	636591 2	N	-0-	-0-	
02	516040 X	488125	-0-	-27915	-0-	86 1	488039 2	N	-0-	-0-	

WNH-MB PSA		WELL #: 102H		RRCID ->	292044	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	12282	PERF.12282 - 22030	
12	0	419282	-0-	419282	419282	225 1	419057 2	N	-0-	-0-	
*01	DELO PR	567432	-0-	567432	986714	154 1	567278 2	N	-0-	-0-	
*02	1451310 X	464596	-0-	-986714	-0-	82 1	464514 2	N	-0-	-0-	

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231									
STOKES-KRUEGER UNIT AC		WELL #: 1HC		RRCID ->	290060	COMPL. DATE	12/25/2019	TOTAL DEPTH	10757	PERF.10216 - 10474	
09	3240 X	2696	-0-	-544	-0-	88 1	2608 2	N	-0-	-0-	
10	3038 X	2002	-0-	-1036	-0-	12 1	1990 2	N	-0-	-0-	
11	2760 X	2305	-0-	-455	-0-	2305 2		N	-0-	-0-	
12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2		N	-0-	-0-	
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	2520 X	2048	-0-	-472	-0-	74 1	1974 2	N	-0-	-0-	

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517									
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC)		WELL #: 1H		RRCID ->	259044	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	11132	PERF.12440 - 15247	
09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	201 1	2462 3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	3963	-0-	863	863	273 1	3690 3	N	-0-	-0-	
11	3000 N	2512	-0-	-488	375	176 1	2336 3	N	-0-	-0-	
12	2728 N	569	-0-	-2159	-0-	40 1	529 3	N	-0-	-0-	
01	2728 X	2070	-0-	-658	-0-	143 1	1927 3	N	-0-	-0-	
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC)		WELL #: 1H		RRCID ->	262457	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11810 - 15210	
09	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	130 1	3631 3	N	-0-	-0-	
10	3875 X	3855	-0-	-20	-0-	126 1	3729 3	N	-0-	-0-	
11	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	118 1	3637 3	N	-0-	-0-	
12	3875 X	3838	-0-	-37	-0-	118 1	3720 3	N	-0-	-0-	
01	3875 X	3862	-0-	-13	-0-	118 1	3744 3	N	-0-	-0-	
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROSA V. BENAVIDES (AC)		WELL #: 5H		RRCID ->	262471	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11220 - 11602	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766													
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-

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-

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-

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-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
 LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
 NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919

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-

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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
RIO GRANDE E&P, LLC				712657								
NIDO RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	291653	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11122 - 20125	
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	896824 X	424194	-0-	-472630	-0-	4582	1	419612	3	N	-0-	-0-
10	412124 X	412124	-0-	-0-	-0-	4261	1	407863	3	N	-0-	-0-
11	377532 X	377532	-0-	-0-	-0-	3776	1	373756	3	N	-0-	-0-
12	383811 X	359650	-0-	-24161	-0-	3671	1	355979	3	N	-0-	-0-
01	383811 X	346423	-0-	-37388	-0-	3532	1	342891	3	N	-0-	-0-
*02	294879 X	294879	-0-	-0-	-0-	3007	1	291872	3	N	-0-	-0-

SN EF MAVERICK, LLC				797102		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1E	RRCID ->	278556	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 8112 - 14120	
09	2910 X	2530	-0-	-380	-0-	238	1	1694	3	Y	543	545 0
						1	4	597	9			12
10	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	255	1	1831	3	Y	569	561 0
						8	4	626	9			20
11	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	290	1	1915	3	Y	481	486 0
						21	4	529	9			15
12	3100 N	4128	-0-	1028	1028	401	1	2887	3	Y	754	757 0
						11	4	829	9			12
*01	3100 N	4188	-0-	1088	2116	488	1	3109	3	Y	523	525 0
						16	4	575	9			10
02	1848 N	NO RPT	-0-	-1848	268					Y	NO RPT	10

HAYNES (HINNANT CONS.)				39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		WELL #:		061750								
TREVINO				2	RRCID ->	208496	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.12207 - 12230	
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-	-0-
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-	-0-
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-	-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-	-0-
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-	-0-
*02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-	-0-

TREVINO		WELL #:		1	RRCID ->	212141	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	15550	PERF.13010 - 13047	
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-	-0-
10	310 N	67	-0-	-243	-0-	67	3			N	-0-	-0-
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-	-0-
12	403 N	163	-0-	-240	-0-	163	3			N	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-	-0-
*02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-	-0-

HAYNES A		WELL #:		12	RRCID ->	278558	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	14960	PERF. 8898 - 9224	
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	-0-	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	N	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-	-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
GARZA, LAURO		WELL #:		D 1	RRCID ->	117136	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	13254	PERF.11774 - 11860	
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	2	N	-0-	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	-0-	-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	N	-0-	-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	1	1	796	2	N	-0-	-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-	-0-
02	644 N	216	-0-	-428	-0-	216	2			N	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, LAURO		WELL #: E 3		RRCID -> 122128		COMPL. DATE 09/05/1986		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991								
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-

GARZA, LAURO		WELL #: E 4		RRCID -> 123373		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353								
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	1	1	147	2	N	-0-					-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	140 N	76	-0-	-64	-0-	76	2			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-

GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES "E"		WELL #: 3		RRCID -> 161281		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093							
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-

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	6540	X	5969	-0-	-571	-0-	605	1	5364	2	Y	-0-			-0-
10	6758	X	6227	-0-	-531	-0-	576	1	5651	2	Y	-0-			-0-
11	6090	X	6073	-0-	-17	-0-	74	1	5999	2	Y	-0-			-0-
12	6169	X	4427	-0-	-1742	-0-	4427	2			Y	-0-			-0-
01	6231	X	1461	-0-	-4770	-0-	1461	2			Y	-0-			-0-
*02	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	7	1	8655	2	Y	-0-			-0-

HAYNES E		WELL #: 6		RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000							
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.		13	-0-	13	-0-	13		13	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 17		RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106							
09	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	1241	1	10993	2	N	-0-			-0-
10	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	1196	1	11735	2	N	-0-			-0-
11	11940	X	11618	-0-	-322	-0-	143	1	11475	2	N	-0-			-0-
12	12338	X	11425	-0-	-913	-0-	11425	2			N	-0-			-0-
01	12338	X	11287	-0-	-1051	-0-	1	1	11286	2	N	-0-			-0-
02	11144	X	6188	-0-	-4956	-0-	5	1	6183	2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020							
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
*02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1	1	1251	2	N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES E		WELL #: 7		RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850				
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-	

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385				
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-	

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-	-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-	

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-	-0-			N	-0-	7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	

HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880				
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	165	1	1462	2	N	-0-	18
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	220	1	2155	2	N	-0-	18
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	24	1	1935	2	N	-0-	18
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-	18
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-	18
*02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	2	1	1806	2	N	-0-	18

HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890				
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	2	N	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	3	1	240	2	N	-0-	-0-
12	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-	-0-
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-	-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088								
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-

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302								
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		WELL #: 28		RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702								
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		WELL #: 10		RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 29		RRCID -> 218644		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590								
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-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632								
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 (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576					
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	80 1	710 2	N	-0-	-0-			-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	81 1	796 2	N	-0-	-0-			-0-
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	9 1	747 2	N	-0-	-0-			-0-
12	806	N	731	-0-	-75	-0-	731 2		N	-0-	-0-			-0-
01	868	N	561	-0-	-307	-0-	561 2		N	-0-	-0-			-0-
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	1 1	694 2	N	-0-	-0-			-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129					
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	203 1	1611 2	N	-0-	-0-			12
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	212 1	1800 2	N	-0-	-0-			14
							2 9							
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	187 1	1799 2	N	-0-	-0-			14
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	188 1	1807 2	N	-0-	-0-			14
01	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	194 1	1773 2	N	-0-	-0-			14
02	1848	N	1748	-0-	-100	-0-	161 1	1587 2	N	-0-	-0-			14

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-			-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-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501					
09	510	N	367	-0-	-143	-0-	366 2	1 9	Y	1	6 1			6
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388 2	1 9	Y	1				7
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-				7
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405 2	2 9	Y	2				9
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379 2	1 9	Y	1	4 1			6
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	296 2	4 9	Y	4				10

HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818					
09	7590	X	7564	-0-	-26	-0-	845 1	6718 2	N	1				190
							1 9							
10	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	877 1	7456 2	N	1				191
							1 9							
11	7530	X	7520	-0-	-10	-0-	710 1	6810 2	N	-0-	-0-			191
12	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	739 1	7082 2	N	-0-	-0-			191
01	8339	X	7815	-0-	-524	-0-	770 1	7045 2	N	-0-	-0-			191
02	7532	X	6877	-0-	-655	-0-	633 1	6234 2	N	9				200
							10 9							

VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906					
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2 1	274 2	N	-0-	-0-			-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	59 2	N	-0-	-0-			-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17 1	390 2	N	-0-	-0-			-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1 1	408 2	N	-0-	-0-			-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-	-0-			-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

09	3300 X	2745	-0-	-555	-0-	307	1	2438	2	N	-0-					11
10	3410 X	1783	-0-	-1627	-0-	187	1	1594	2	N	2					13
						2	9									
11	3180 X	2821	-0-	-359	-0-	266	1	2555	2	N	-0-					13
12	2852 X	2162	-0-	-690	-0-	204	1	1958	2	N	-0-					13
01	2852 X	343	-0-	-2509	-0-	34	1	309	2	N	-0-					13
02	2632 X	626	-0-	-2006	-0-	58	1	568	2	N	-0-					13

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	7590 X	7256	-0-	-334	-0-	51	1	7205	2	N	-0-					-0-
10	7843 X	6936	-0-	-907	-0-	262	1	6674	2	N	-0-					-0-
11	7590 X	7433	-0-	-157	-0-	312	1	7121	2	N	-0-					-0-
12	7347 X	6840	-0-	-507	-0-	12	1	6828	2	N	-0-					-0-
01	7502 X	6798	-0-	-704	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
02	6944 X	6364	-0-	-580	-0-	6364	2			N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	9	1	1203	2	N	-0-					-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	42	1	1073	2	N	-0-					-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	53	1	1210	2	N	-0-					-0-
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	2	1	1128	2	N	-0-					-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIOLETA RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865				
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	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	43	1	6062	2	N	-0-	-0-
10	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	208	1	5308	2	N	-0-	-0-
11	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	235	1	5368	2	N	-0-	-0-
12	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	10	1	5232	2	N	-0-	-0-
01	5394 X	5136	-0-	-258	-0-	5136	2			N	-0-	-0-
*02	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-	-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 258793		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864				
09	12810 X	12367	-0-	-443	-0-	87	1	12280	2	N	-0-	-0-
10	13237 X	11682	-0-	-1555	-0-	441	1	11241	2	N	-0-	-0-
11	12300 X	12126	-0-	-174	-0-	508	1	11618	2	N	-0-	-0-
12	11935 X	10524	-0-	-1411	-0-	19	1	10505	2	N	-0-	-0-
01	12772 X	10589	-0-	-2183	-0-	10589	2			N	-0-	-0-
02	11536 X	10111	-0-	-1425	-0-	10111	2			N	-0-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 264918		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243				
09	4260 X	3658	-0-	-602	-0-	26	1	3632	2	N	-0-	-0-
10	4402 X	3382	-0-	-1020	-0-	128	1	3254	2	N	-0-	-0-
11	3360 X	2741	-0-	-619	-0-	115	1	2626	2	N	-0-	-0-
12	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	11	1	6156	2	N	-0-	-0-
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-	-0-
*02	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			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	11280 X	69	-0-	-11211	-0-	69	2			N	-0-	-0-
10	11656 X	2089	-0-	-9567	-0-	79	1	2010	2	N	-0-	-0-
11	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	471	1	10761	2	N	-0-	-0-
12	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	13	1	6960	2	N	-0-	-0-
01	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-	-0-
02	10472 X	9383	-0-	-1089	-0-	9383	2			N	-0-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274762		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916				
09	13020 X	12666	-0-	-354	-0-	89	1	12577	2	N	-0-	-0-
10	13454 X	11959	-0-	-1495	-0-	452	1	11507	2	N	-0-	-0-
11	12870 X	12769	-0-	-101	-0-	535	1	12234	2	N	-0-	-0-
12	12679 X	12672	-0-	-7	-0-	23	1	12649	2	N	-0-	-0-
01	13082 X	12201	-0-	-881	-0-	12201	2			N	-0-	-0-
02	11928 X	11294	-0-	-634	-0-	11294	2			N	-0-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 275298		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874				
09	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	112	1	15714	2	N	-0-	-0-
10	15624 X	13877	-0-	-1747	-0-	524	1	13353	2	N	-0-	-0-
11	15120 X	14462	-0-	-658	-0-	606	1	13856	2	N	-0-	-0-
12	14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	27	1	14569	2	N	-0-	-0-
01	16368 X	11754	-0-	-4614	-0-	11754	2			N	-0-	-0-
02	14784 X	12506	-0-	-2278	-0-	12506	2			N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750														
HAYNES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 223838		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858								
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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 226807		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982								
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	39	1	282	3	N	-0-				-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	3	N	-0-				-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	40	1	288	3	N	-0-				-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	40	1	329	3	N	-0-				-0-
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	38	1	293	3	N	-0-				-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	36	1	255	3	N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227884		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760								
09	180	N	55	-0-	-125	-0-	7	1	48	3	N	-0-				-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 229411		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482								
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-				-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	3	N	-0-				-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	N	-0-	2	2	8	-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	2	9								-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	134	1	1102	3	N	-0-				-0-
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	115	1	879	3	N	-0-				-0-
							84	1	590	3	N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 230281		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038								
09	930	N	16	-0-	-914	-0-	2	1	14	3	N	-0-				-0-
10	837	N	288	-0-	-549	-0-	33	1	255	3	N	-0-				-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	101	1	727	3	N	-0-				-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	81	1	668	3	N	-0-				-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	99	1	756	3	N	-0-				-0-
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	104	1	726	3	N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232952		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158								
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	551	1	3970	3	N	-0-	1	1	8	-0-
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	1	9								-0-
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	559	1	4386	3	N	-0-				-0-
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	496	1	3583	3	N	-0-				-0-
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	480	1	3939	3	N	-0-				-0-
02	3780	X	3496	-0-	-284	-0-	495	1	3779	3	N	-0-				-0-
							438	1	3058	3	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
HAYNES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 234303		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3 1	25 3	Y	-0-	-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 3	Y	-0-	-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 3	Y	-0-	-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 3	Y	-0-	-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 3	Y	-0-	-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	3 1	19 3	Y	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 235501		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708			
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24 1	175 3	N	-0-	-0-
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	12 1	97 3	N	-0-	-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	21 1	155 3	N	-0-	-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	22 1	178 3	N	-0-	-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18 1	134 3	N	-0-	-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	13 1	91 3	N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832			
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	235 1	1696 3	Y	-0-	-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	253 1	1983 3	Y	-0-	-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	213 1	1537 3	Y	-0-	-0-
12	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	199 1	1631 3	Y	-0-	-0-
01	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	194 1	1479 3	Y	-0-	-0-
02	1624	N	1509	-0-	-115	-0-	189 1	1320 3	Y	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 242001		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784			
09	780	N	337	-0-	-443	-0-	41 1	296 3	N	-0-	-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	106 1	830 3	N	-0-	-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	103 1	746 3	N	-0-	-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	95 1	780 3	N	-0-	-0-
01	930	N	757	-0-	-173	-0-	88 1	669 3	N	-0-	-0-
02	784	N	604	-0-	-180	-0-	76 1	528 3	N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 242231		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243667		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210			
09	690	N	574	-0-	-116	-0-	70 1	504 3	N	-0-	-0-
10	713	N	487	-0-	-226	-0-	55 1	432 3	N	-0-	-0-
11	630	N	542	-0-	-88	-0-	66 1	476 3	N	-0-	-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	61 1	498 3	N	-0-	-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	59 1	448 3	N	-0-	-0-
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	52 1	364 3	N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 247770		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560			
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	41 1	294 3	N	-0-	-0-
10	465	N	167	-0-	-298	-0-	19 1	148 3	N	-0-	-0-
11	420	N	165	-0-	-255	-0-	20 1	145 3	N	-0-	-0-
12	341	N	197	-0-	-144	-0-	21 1	176 3	N	-0-	-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	17 1	132 3	N	-0-	-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	21 1	145 3	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC			238745											
GUTIERREZ, RAQUEL		WELL #:	1	RRCID ->	195934	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	10750 PERF. 9831 - 9958					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
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			35
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
ENCINA RESOURCES, LLC			251741											
VOLPE		WELL #:	1	RRCID ->	170400	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	11700 PERF.10798 - 11346					
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
10		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2			N	-0-			-0-
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2			N	-0-			-0-
12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 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-
GARZA		WELL #:	2	RRCID ->	233226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000 PERF.12423 - 13260					
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-
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		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843 2			N	-0-			-0-
10		3286 X	2945	-0-	-341	-0-	2945 2			N	-0-			-0-
11		3150 X	2790	-0-	-360	-0-	2790 2			N	-0-			-0-
12		3627 X	2776	-0-	-851	-0-	2776 2			N	-0-			-0-
01		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT			-0-
02		3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
FERNANDEZ		WELL #:		2	RRCID ->	241564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9698 - 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	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-	

GARZA		WELL #:		6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.12780 - 13838	
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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-	

BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12436 - 13614	
09	7290	X	4742	-0-	-2548	-0-	4742	2	N	-0-	-0-	
10	7626	X	5860	-0-	-1766	-0-	5860	2	N	-0-	-0-	
11	7380	X	6641	-0-	-739	-0-	6641	2	N	-0-	-0-	
12	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2	N	-0-	-0-	
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID ->	218820	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.11348 - 11359	
LA SOLEDAD		WELL #:		2	RRCID ->	218820	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.11348 - 11359	
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	N	-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	12
							13	9				
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	12
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	N	12
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	12

WHITTIER		WELL #:		1	RRCID ->	218877	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12351	PERF.10784 - 11350	
09	1440	N	883	-0-	-557	-0-	49	1	834	2	N	-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	91	1	1293	2	N	-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	139	1	1534	2	N	-0-
*02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	119	1	1721	2	N	-0-

LA SOLEDAD		WELL #:		1	RRCID ->	219693	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12351	PERF.10442 - 11866	
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	445	2	N	-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	26	1	306	2	N	-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	N	-0-
01	434	N	304	-0-	-130	-0-	25	1	279	2	N	-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
LA SOLEDAD		WELL #: 3		RRCID -> 222309		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734			
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	150 N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	N	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	N	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-
01	217 N	74	-0-	-143	-0-	6	1	68	2	N	-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-

EL EBANITO		WELL #: 2		RRCID -> 224973		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656			
09	300 N	158	-0-	-142	-0-	9	1	149	2	N	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	N	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 226218		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834			
09	2850 X	2743	-0-	-107	-0-	152	1	2591	2	N	50
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	7
11	2850 X	2267	-0-	-583	-0-	175	1	2074	2	N	16
						18	9				73
12	2945 X	2874	-0-	-71	-0-	190	1	2680	2	N	4
						4	9				77
01	2945 X	1969	-0-	-976	-0-	164	1	1805	2	N	-0-
*02	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	182	1	2627	2	N	77

WHITTIER		WELL #: 4		RRCID -> 227880		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100			
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	N	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	2	N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EL EBANITO		WELL #: 3		RRCID -> 231216		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384			
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	59	1	1009	2	N	-0-
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	105	1	1404	2	N	-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	83	1	992	2	N	-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	59	1	839	2	N	-0-
01	744 N	36	-0-	-708	-0-	3	1	33	2	N	-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	N	-0-

LA SOLEDAD		WELL #: 6		RRCID -> 231301		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070			
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	12

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
WHITTIER GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 233011		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962				
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-	

WHITTIER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 233520		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 11682 PERF.10740 - 11022				
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	N	-0-	20
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-	20
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-	20
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	20
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	7	1	79	2	N	-0-	20
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	20

WHITTIER		WELL #: 6		RRCID -> 250826		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820				
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	61	1	1040	2	N	-0-	-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	118	1	1572	2	N	-0-	-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	93	1	1100	2	N	-0-	-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-	-0-
01	1612 N	725	-0-	-887	-0-	60	1	665	2	N	-0-	-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GGP EXPLORATION, LTD.		302567		RRCID -> 198422		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787		
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #: 1								
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
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-

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	-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-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496												
09	6720	X	6360	-0-	-360	-0-	303	1	6057	2	N	-0-
10	6944	X	6697	-0-	-247	-0-	320	1	6377	2	N	-0-
11	6690	X	5083	-0-	-1607	-0-	255	1	4828	2	N	-0-
12	6696	X	5583	-0-	-1113	-0-	250	1	5333	2	N	-0-
01	6696	X	5774	-0-	-922	-0-	241	1	5533	2	N	-0-
*02	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	350	1	7114	2	N	-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830												
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498												
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-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770												
09	2850	X	2808	-0-	-42	-0-	134	1	2674	2	Y	-0-
10	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	130	1	2589	2	Y	-0-
11	2910	X	1803	-0-	-1107	-0-	90	1	1713	2	Y	-0-
12	3007	X	2520	-0-	-487	-0-	113	1	2407	2	Y	-0-
01	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	114	1	2622	2	Y	-0-
02	2632	X	2440	-0-	-192	-0-	114	1	2326	2	Y	-0-

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	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JACOBA		WELL #: 1 C		RRCID -> 123612		COMPL. DATE 02/21/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3334	-0-	-776	-0-	159 1	3175 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4247	X	3876	-0-	-371	-0-	185 1	3691 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4050	X	3798	-0-	-252	-0-	191 1	3607 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4154	X	3870	-0-	-284	-0-	173 1	3697 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	163 1	3731 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3556	X	3522	-0-	-34	-0-	165 1	3357 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 2 C		RRCID -> 124004		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537						
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	360 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	11 1	210 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20 1	385 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18 1	391 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14 1	317 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	329 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 C		RRCID -> 124101		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 4 C		RRCID -> 124383		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831						
09	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	210 1	4194 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4867	X	4713	-0-	-154	-0-	225 1	4488 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4710	X	4578	-0-	-132	-0-	230 1	4348 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4867	X	4771	-0-	-96	-0-	214 1	4557 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	201 1	4612 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4284	X	4198	-0-	-86	-0-	197 1	4001 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARZA, L. "5"		WELL #: 5		RRCID -> 124674		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128						
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	9 1	167 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	6 1	136 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	163 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 2	Y	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990												
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		237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 2	N	-0-		-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	N	-0-		-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	163 2	N	-0-		-0-
*02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	N	-0-		-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370												
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-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056												
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	2 1	50 2	Y	-0-		-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	4 1	87 2	Y	-0-		-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 2	Y	-0-		-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	Y	-0-		-0-
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	4 1	77 2	Y	-0-		-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432												
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		1740 X	1319	-0-	-421	-0-	63 1	1256 2	Y	-0-		-0-
10		1798 X	1468	-0-	-330	-0-	70 1	1398 2	Y	-0-		-0-
11		1590 X	1460	-0-	-130	-0-	73 1	1387 2	Y	-0-		-0-
12		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	77 1	1636 2	Y	-0-		-0-
01		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	76 1	1751 2	Y	-0-		-0-
02		1372 X	1353	-0-	-19	-0-	63 1	1290 2	Y	-0-		-0-

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		600 N	589	-0-	-11	-0-	28 1	561 2	Y	-0-		-0-
10		620 N	599	-0-	-21	-0-	29 1	570 2	Y	-0-		-0-
11		600 N	580	-0-	-20	-0-	29 1	551 2	Y	-0-		-0-
12		620 N	619	-0-	-1	-0-	28 1	591 2	Y	-0-		-0-
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	26 1	586 2	Y	-0-		-0-
*02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	26 1	530 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 #: 5 C RRCID -> 126243										COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	14326	PERF.	10477	-	10590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	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-		

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687										COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10550	-	10582
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	25	1	492	2	Y	-0-			-0-		
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	25	1	497	2	Y	-0-			-0-		
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	24	1	464	2	Y	-0-			-0-		
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	-0-			-0-		
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	21	1	480	2	Y	-0-			-0-		
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-			-0-		

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886										COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10588	-	11353
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	Y	-0-			-0-		
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-			-0-		
11	570	N	344	-0-	-226	-0-	17	1	327	2	Y	-0-			-0-		
12	496	N	336	-0-	-160	-0-	15	1	321	2	Y	-0-			-0-		
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	2	Y	-0-			-0-		
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	13	1	257	2	Y	-0-			-0-		

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-	-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-		

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-		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127859		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310							
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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
10	13 N	9	-0-	-4	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	14 N	10	-0-	-4	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 127866		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10288		- 11120			
09	5640 X	4691	-0-	-949	-0-	-0-	223	1	4468	2	Y	-0-	4	1	11
10	5332 X	4790	-0-	-542	-0-	-0-	229	1	4560	2	Y	1			12
							1	9							
11	5010 X	4718	-0-	-292	-0-	-0-	237	1	4481	2	Y	-0-	3	1	9
12	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	4940	2	Y	2			11
							2	9							
01	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	4921	2	Y	-0-			11
*02	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	4191	2	Y	2			13
							2	9							

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 128416		COMPL. DATE 08/21/1988		TOTAL DEPTH 13955		PERF.10273		- 11088			
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	826	2	N	-0-			-0-
10	775 N	558	-0-	-217	-0-	-0-	27	1	531	2	N	-0-			-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	N	-0-			-0-
12	899 N	806	-0-	-93	-0-	-0-	36	1	770	2	N	-0-			-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	855	2	N	-0-			-0-
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	N	-0-			-0-

DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 128719		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 14435		PERF.10754		- 10860			
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	665	2	N	-0-			-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	677	2	N	-0-			-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	N	-0-			-0-
12	713 N	712	-0-	-1	-0-	-0-	32	1	680	2	N	-0-			-0-
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	-0-	28	1	640	2	N	-0-			-0-
02	644 N	597	-0-	-47	-0-	-0-	28	1	569	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-	-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 MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924		PERF.10445		- 11262			
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 (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
IRENE		WELL #:		2 C	RRCID ->	130006	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12600 - 13600	
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		1680 X	998	-0-	-682	-0-	47 1	951 2	Y	-0-			-0-
10		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	97 1	1929 2	Y	-0-			-0-
11		1740 X	1380	-0-	-360	-0-	69 1	1311 2	Y	-0-			-0-
12		1798 X	1511	-0-	-287	-0-	68 1	1443 2	Y	-0-			-0-
01		2015 X	1404	-0-	-611	-0-	59 1	1345 2	Y	-0-			-0-
02		1820 X	1784	-0-	-36	-0-	84 1	1700 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E.E.		WELL #:		2R	RRCID ->	130147	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11220 - 11336	
09		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	122 1	2444 2	Y	-0-			-0-
10		2449 X	2228	-0-	-221	-0-	107 1	2121 2	Y	-0-			-0-
11		2250 X	2091	-0-	-159	-0-	105 1	1986 2	Y	-0-			-0-
12		2666 X	2359	-0-	-307	-0-	106 1	2253 2	Y	-0-			-0-
01		2666 X	2200	-0-	-466	-0-	92 1	2108 2	Y	-0-			-0-
02		2408 X	2050	-0-	-358	-0-	96 1	1954 2	Y	-0-			-0-

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-	-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-

DAISY		WELL #:		2	RRCID ->	130248	COMPL. DATE	03/12/1989	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	10572 - 10632	
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-

ARACELI		WELL #:		1	RRCID ->	130333	COMPL. DATE	03/21/1989	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11052 - 11080	
09	2970 X	2934	-0-	-36	-0-	140 1	2794 2	Y	-0-	1 1			-0-
10	3069 X	2759	-0-	-310	-0-	132 1	2626 2	Y	1				1
						1 9							
11	2970 X	2857	-0-	-113	-0-	143 1	2714 2	Y	-0-	1 1			-0-
12	3069 X	2766	-0-	-303	-0-	124 1	2641 2	Y	1				1
						1 9							
01	3069 X	2624	-0-	-445	-0-	110 1	2514 2	Y	-0-				1
02	2744 X	2429	-0-	-315	-0-	114 1	2314 2	Y	1				2
						1 9							

FLORES, L.G.		WELL #:		7	RRCID ->	131586	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10304 - 10978	
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 (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050							
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	300 N	281	-0-	-19	-0-		13	1	268	2	N	-0-			-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-		14	1	283	2	N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-		14	1	274	2	N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-		13	1	280	2	N	-0-			-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-		12	1	277	2	N	-0-			-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-		13	1	259	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	921 N	921	-0-	-0-	-0-		44	1	877	2	N	-0-			-0-
10	775 N	616	-0-	-159	-0-		29	1	587	2	N	-0-			-0-
11	690 N	503	-0-	-187	-0-		25	1	478	2	N	-0-			-0-
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		73	1	1568	2	N	-0-			-0-
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		80	1	1835	2	N	-0-			-0-
*02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		47	1	958	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320							
09	1860 N	1801	-0-	-59	-0-		86	1	1715	2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1892	-0-	-30	-0-		90	1	1802	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1815	-0-	-15	-0-		91	1	1724	2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1844	-0-	-16	-0-		83	1	1761	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1809	-0-	-82	-0-		76	1	1733	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1236	-0-	-472	-0-		58	1	1178	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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362				
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	5790 X	4977	-0-	-813	-0-	237 1	4740 2	N	-0-			-0-
10	5983 X	4567	-0-	-1416	-0-	218 1	4349 2	N	-0-			-0-
11	5730 X	4886	-0-	-844	-0-	245 1	4641 2	N	-0-			-0-
12	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	272 1	5811 2	N	-0-			-0-
01	5859 X	5791	-0-	-68	-0-	242 1	5549 2	N	-0-			-0-
*02	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	221 1	4495 2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 9		RRCID -> 135085		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996				
09	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	52 1	1043 2	Y	-0-	1 1		1
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	91 1	1809 2	Y	-0-			1
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	90 1	1702 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	77 1	1634 2	Y	1			1
01	1891 N	1550	-0-	-341	-0-	65 1	1485 2	Y	-0-			1
02	1680 N	783	-0-	-897	-0-	37 1	746 2	Y	-0-			1

L.F.T.		WELL #: 2		RRCID -> 135298		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280				
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30 1	608 2	N	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	30 1	600 2	N	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	29 1	545 2	N	-0-			-0-
12	651 N	574	-0-	-77	-0-	26 1	548 2	N	-0-			-0-
01	620 N	529	-0-	-91	-0-	22 1	507 2	N	-0-			-0-
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	23 1	479 2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603				
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 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	150 X	144	-0-	-6	-0-	7 1	137 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	8 1	150 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	7 1	140 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	7 1	145 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	6 1	137 2	Y	-0-			-0-
02	140 N	50	-0-	-90	-0-	2 1	48 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 137021		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 137333		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716			
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	N	-0-
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	N	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	3	1	67	2	N	-0-

J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260			
09	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	104	1	2073	2	N	-0-
10	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	82	1	1628	2	N	-0-
11	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	94	1	1776	2	N	-0-
12	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	93	1	1982	2	N	-0-
01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	64	1	1461	2	N	-0-
*02	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	59	1	1201	2	N	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137341		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357			
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-
01	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	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
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

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-
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-

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
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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	140561	COMPL. DATE	12/22/1991	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10770 - 10816		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DAISY		WELL #:		3	RRCID ->	141052	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10792 - 11318		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-		-0-	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-		11 2		N	-0-		-0-	
11	15 N	4	-0-	-11	-0-		4 2		N	-0-		-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-		-0-	
01	11 N	10	-0-	-1	-0-		10 2		N	-0-		-0-	
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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 #:		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-	
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 (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 146753			COMPL. DATE 09/02/1993			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546
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	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	158 1	3166 2	Y	-0-	1 1		5
10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	162 1	3222 2	Y	1			6
						1 9						
11	3420 X	3040	-0-	-380	-0-	153 1	2887 2	Y	-0-	2 1		4
12	3534 X	3301	-0-	-233	-0-	148 1	3152 2	Y	1			5
						1 9						
01	3534 X	2922	-0-	-612	-0-	122 1	2800 2	Y	-0-			5
02	3108 X	2588	-0-	-520	-0-	121 1	2466 2	Y	1			6
						1 9						

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 146889			COMPL. DATE 10/04/1993			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	99 1	1972 2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1581	-0-	-372	-0-	76 1	1505 2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1177	-0-	-413	-0-	59 1	1118 2	N	-0-			-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	107 1	2284 2	N	-0-			-0-
01	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	95 1	2168 2	N	-0-			-0-
*02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	90 1	1836 2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		5-C	RRCID -> 147800			COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447
09	3780 X	3534	-0-	-246	-0-	168 1	3366 2	N	-0-			-0-
10	3906 X	3245	-0-	-661	-0-	155 1	3090 2	N	-0-			-0-
11	3660 X	3646	-0-	-14	-0-	183 1	3463 2	N	-0-			-0-
12	3751 X	3087	-0-	-664	-0-	138 1	2949 2	N	-0-			-0-
01	3751 X	3190	-0-	-561	-0-	133 1	3057 2	N	-0-			-0-
02	3416 X	3256	-0-	-160	-0-	153 1	3103 2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 147897			COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	139 1	2789 2	N	-0-			-0-
10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	133 1	2645 2	N	-0-			-0-
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	150 1	2839 2	N	-0-			-0-
12	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	121 1	2572 2	N	-0-			-0-
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	108 1	2478 2	N	-0-			-0-
*02	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	103 1	2085 2	N	-0-			-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			-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 MINERAL TRUST			WELL #:		11	RRCID -> 149005			COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17 1	380 2	N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	151636	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10486 - 10676		
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		570 N	467	-0-	-103	-0-	22 1	445 2	N		-0-			-0-
10		527 N	421	-0-	-106	-0-	20 1	401 2	N		-0-			-0-
11		480 N	354	-0-	-126	-0-	18 1	336 2	N		-0-			-0-
12		496 N	419	-0-	-77	-0-	19 1	400 2	N		-0-			-0-
01		434 N	350	-0-	-84	-0-	15 1	335 2	N		-0-			-0-
*02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	22 1	447 2	N		-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151931	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	14433	PERF.	10676 - 11346		
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	16 1	316 2	Y		-0-			-0-
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	15 1	306 2	Y		-0-			-0-
11		330 N	328	-0-	-2	-0-	16 1	312 2	Y		-0-			-0-
12		341 N	340	-0-	-1	-0-	15 1	325 2	Y		-0-			-0-
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	13 1	300 2	Y		-0-			-0-
02		308 N	199	-0-	-109	-0-	9 1	190 2	Y		-0-			-0-

EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	152428	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10671 - 11121		
09		1110 N	930	-0-	-180	-0-	44 1	886 2	Y		-0-			-0-
10		868 N	803	-0-	-65	-0-	38 1	765 2	Y		-0-			-0-
11		897 N	897	-0-	-0-	-0-	45 1	852 2	Y		-0-			-0-
12		961 N	823	-0-	-138	-0-	37 1	786 2	Y		-0-			-0-
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	45 1	1027 2	Y		-0-			-0-
02		840 N	741	-0-	-99	-0-	35 1	706 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		306 N	306	-0-	-0-	-0-	15 1	291 2	N		-0-			-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	244 2	N		-0-			-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	14 1	261 2	N		-0-			-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 2	N		-0-			-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	216 2	N		-0-			-0-
*02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 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-	-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 "B"		WELL #:		7	RRCID ->	153313	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11298 - 11814		
09		6000 X	5262	-0-	-738	-0-	250 1	5012 2	N		-0-			-0-
10		5921 X	3342	-0-	-2579	-0-	160 1	3182 2	N		-0-			-0-
11		6930 X	3678	-0-	-3252	-0-	185 1	3493 2	N		-0-			-0-
12		7161 X	3125	-0-	-4036	-0-	140 1	2985 2	N		-0-			-0-
01		7161 X	3244	-0-	-3917	-0-	136 1	3108 2	N		-0-			-0-
02		4900 X	3096	-0-	-1804	-0-	145 1	2951 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-	-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 (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ASCHE		WELL #: 36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492								
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	71	1	1430	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	73	1	1462	2	Y	1					2
						1	9									
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	77	1	1452	2	Y	-0-	1	1			1
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	72	1	1531	2	Y	-0-					1
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	2	Y	1					2
						1	9									
*02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	68	1	1386	2	Y	-0-					2

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194								
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	47	1	939	2	N	-0-					-0-
10	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	49	1	985	2	N	-0-					-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	46	1	875	2	N	-0-					-0-
12	1023 N	952	-0-	-71	-0-	43	1	909	2	N	-0-					-0-
01	1023 N	956	-0-	-67	-0-	40	1	916	2	N	-0-					-0-
02	868 N	736	-0-	-132	-0-	35	1	701	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	270 N	265	-0-	-5	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060			
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	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	48	1 952 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	48	1 964 2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	983	-0-	-37	-0-	49	1 934 2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	46	1 976 2	Y	-0-		-0-
01	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	42	1 968 2	Y	-0-		-0-
02	924 N	912	-0-	-12	-0-	43	1 869 2	Y	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768			
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	32	1 646 2	N	-0-		-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	30	1 597 2	N	-0-		-0-
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	29	1 539 2	N	-0-		-0-
12	713 N	582	-0-	-131	-0-	26	1 556 2	N	-0-		-0-
01	620 N	549	-0-	-71	-0-	23	1 526 2	N	-0-		-0-
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	24	1 493 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	5	-0-	5	-0-	5	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1178	-0-	1178	-0-	49	1 1129 2	N	-0-		-0-
*02	2103 X	920	-0-	-1183	-0-	43	1 877 2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076			
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	168	1 3368 2	Y	-0-		-0-
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	179	1 3574 2	Y	-0-		-0-
11	3780 X	3352	-0-	-428	-0-	168	1 3184 2	Y	-0-		-0-
12	3906 X	3578	-0-	-328	-0-	160	1 3418 2	Y	-0-		-0-
01	3906 X	3369	-0-	-537	-0-	141	1 3228 2	Y	-0-		-0-
02	3388 X	2961	-0-	-427	-0-	139	1 2822 2	Y	-0-		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225			
09	240 N	37	-0-	-203	-0-	2	1 35 2	N	-0-		-0-
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	10	1 196 2	N	-0-		-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	12	1 226 2	N	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1 196 2	N	-0-		-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1 292 2	N	-0-		-0-
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1 235 2	N	-0-		-0-

ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470			
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1 216 2	Y	-0-		-0-
10	341 X	274	-0-	-67	-0-	13	1 260 2	Y	1		1
						1	9				
11	690 X	272	-0-	-418	-0-	14	1 258 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	713 X	269	-0-	-444	-0-	12	1 256 2	Y	1		1
						1	9				
01	713 X	256	-0-	-457	-0-	11	1 245 2	Y	-0-		1
*02	353 X	353	-0-	-0-	-0-	17	1 335 2	Y	1		2
						1	9				

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188								
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	120 N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, RAMIRO		WELL #: 1		RRCID -> 172492		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502								
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	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	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	2	Y	-0-					-0-
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					-0-

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	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	2970 X	2340	-0-	-630	-0-	111	1	2229	2	Y	-0-			-0-
10	3069 X	2358	-0-	-711	-0-	113	1	2245	2	Y	-0-			-0-
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	151	1	2854	2	Y	-0-			-0-
12	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	136	1	2907	2	Y	-0-			-0-
01	2666 X	2496	-0-	-170	-0-	104	1	2392	2	Y	-0-			-0-
02	2800 X	2285	-0-	-515	-0-	107	1	2178	2	Y	-0-			-0-

J. O. D.		WELL #:		8	RRCID ->	173571	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10724	- 10864		
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	6	1	121	2	N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
11	120 N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-			-0-

JACOBA		WELL #:		4	RRCID ->	173877	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10357	- 13137		
09	810 N	806	-0-	-4	-0-	38	1	768	2	Y	-0-			-0-
10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	123	1	2440	2	Y	-0-			-0-
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	108	1	2047	2	Y	-0-			-0-
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	90	1	1918	2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	68	1	1561	2	Y	-0-			-0-
02	1568 N	1564	-0-	-4	-0-	73	1	1491	2	Y	-0-			-0-

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	510 N	488	-0-	-22	-0-	23	1	465	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	498	-0-	-91	-0-	24	1	474	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	24	1	461	2	Y	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	20	1	456	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	384	-0-	-64	-0-	18	1	366	2	Y	-0-			-0-

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 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	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	164 1	3288 2	Y	15
10	3317 X	3164	-0-	-153	-0-	151 1	3012 2	Y	16
11	3480 X	3217	-0-	-263	-0-	161 1	3056 2	Y	14
12	3596 X	2911	-0-	-685	-0-	130 1	2780 2	Y	15
01	3596 X	2838	-0-	-758	-0-	119 1	2718 2	Y	16
02	3220 X	2884	-0-	-336	-0-	135 1	2748 2	Y	17

GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030	
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-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
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

J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386	
09	1980 N	1654	-0-	-326	-0-	79 1	1575 2	N	-0-
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	101 1	2004 2	N	-0-
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	93 1	1763 2	N	-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	79 1	1678 2	N	-0-
01	2108 N	1539	-0-	-569	-0-	64 1	1475 2	N	-0-
*02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	84 1	1702 2	N	-0-

ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145	
09	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	52 1	1050 2	Y	-0-
10	1271 N	925	-0-	-346	-0-	44 1	881 2	Y	-0-
11	1110 N	752	-0-	-358	-0-	38 1	714 2	Y	-0-
12	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	47 1	1008 2	Y	-0-
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	46 1	1056 2	Y	-0-
*02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	41 1	824 2	Y	-0-

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
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

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1170 N	3	-0-	-1167	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1209 N	858	-0-	-351	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-	-0-	-0-
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-	-0-	-0-
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-	-0-	-0-

DAISY		WELL #: 4		RRCID -> 177204		COMPL. DATE 02/27/2000			TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259		
09	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	59	1	N	-0-	-0-	-0-
10	1488 N	1275	-0-	-213	-0-	61	1	N	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	1159	-0-	-131	-0-	58	1	N	-0-	-0-	-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-	-0-	-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178477		COMPL. DATE 07/23/2000			TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078		
09	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	211	1	N	-0-	-0-	-0-
10	3999 X	3915	-0-	-84	-0-	187	1	N	-0-	-0-	-0-
11	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	243	1	N	-0-	-0-	-0-
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	214	1	N	-0-	-0-	-0-
01	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	194	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	193	1	N	-0-	-0-	-0-

J.O.D.		WELL #: 12		RRCID -> 179881		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600		
09	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	48	1	N	-0-	-0-	-0-
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	51	1	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	957	-0-	-66	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
02	952 N	870	-0-	-82	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-

LAUREL, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 181201		COMPL. DATE 01/30/2001			TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872		
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	420	-0-	-634	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	389	-0-	-301	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	393	-0-	-258	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-	-0-	-0-

J.O.D.		WELL #: 13		RRCID -> 181440		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855		
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	-0-	-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-	-0-	-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-	-0-	-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	559	-0-	-141	-0-	26	1	N	-0-	-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	ALLOW CODE	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	3930 X	3286	-0-	-644	-0-			156	1	3130	2	Y	-0-	-0-
10	3813 X	3286	-0-	-527	-0-			157	1	3128	2	Y	1	1
								1	9					
11	3660 X	3030	-0-	-630	-0-			152	1	2878	2	Y	-0-	1 1
12	3658 X	3058	-0-	-600	-0-			137	1	2921	2	Y	-0-	-0-
01	3503 X	2946	-0-	-557	-0-			123	1	2823	2	Y	-0-	-0-
02	3080 X	2663	-0-	-417	-0-			125	1	2538	2	Y	-0-	-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 183755			COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745			
09	1560 N	1508	-0-	-52	-0-			72	1	1436	2	N	-0-	-0-
10	1581 N	1542	-0-	-39	-0-			74	1	1468	2	N	-0-	-0-
11	1530 N	1487	-0-	-43	-0-			75	1	1412	2	N	-0-	-0-
12	1550 N	1536	-0-	-14	-0-			69	1	1467	2	N	-0-	-0-
01	1550 N	1519	-0-	-31	-0-			63	1	1456	2	N	-0-	-0-
02	1400 N	1366	-0-	-34	-0-			64	1	1302	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	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-			221	1	4431	2	Y	-0-	1 1
10	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-			224	1	4455	2	Y	1	5
								1	9					
11	4350 X	4258	-0-	-92	-0-			214	1	4044	2	Y	-0-	2 1
12	4805 X	4532	-0-	-273	-0-			203	1	4327	2	Y	2	5
								2	9					
01	4805 X	4616	-0-	-189	-0-			193	1	4423	2	Y	-0-	5
02	4340 X	4117	-0-	-223	-0-			193	1	3922	2	Y	2	7
								2	9					

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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	900 N	870	-0-	-30	-0-	41 1	829 2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	848	-0-	-206	-0-	41 1	807 2	Y	-0-		-0-
11	960 N	885	-0-	-75	-0-	44 1	841 2	Y	-0-		-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	43 1	913 2	Y	-0-		-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	41 1	939 2	Y	-0-		-0-
*02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	40 1	803 2	Y	-0-		-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788			
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	40 1	804 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	868 N	818	-0-	-50	-0-	39 1	779 2	Y	-0-		-0-
11	810 N	193	-0-	-617	-0-	10 1	183 2	Y	-0-		-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	40 1	849 2	Y	-0-		-0-
01	806 N	788	-0-	-18	-0-	33 1	755 2	Y	-0-		-0-
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29 1	598 2	Y	-0-		-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 189120		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120			
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	18 1	363 2	Y	-0-		-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19 1	386 2	Y	-0-		-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	67 1	1259 2	Y	-0-		-0-
12	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	113 1	2405 2	Y	-0-		-0-
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	87 1	1990 2	Y	-0-		-0-
*02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	71 1	1434 2	Y	-0-		-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190000		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954			
09	1140 N	925	-0-	-215	-0-	44 1	881 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	3210	-0-	110	110	153 1	3057 2	Y	-0-		-0-
11	2615 N	2505	-0-	-110	-0-	126 1	2379 2	Y	-0-		-0-
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	70 1	1492 2	Y	-0-		-0-
01	2573 X	2510	-0-	-63	-0-	105 1	2405 2	Y	-0-		-0-
02	2324 X	1445	-0-	-879	-0-	68 1	1377 2	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190249		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104			
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	15 1	304 2	Y	-0-		-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16 1	312 2	Y	-0-		-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16 1	309 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	15 1	325 2	Y	-0-		-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14 1	332 2	Y	-0-		-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15 1	299 2	Y	-0-		-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190680		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811			
09	2640 N	2576	-0-	-64	-0-	123 1	2453 2	N	-0-		-0-
10	2728 N	2668	-0-	-60	-0-	128 1	2540 2	N	-0-		-0-
11	2610 N	2564	-0-	-46	-0-	129 1	2435 2	N	-0-		-0-
12	2666 N	2615	-0-	-51	-0-	117 1	2498 2	N	-0-		-0-
01	2666 N	2583	-0-	-83	-0-	108 1	2475 2	N	-0-		-0-
02	2380 N	2378	-0-	-2	-0-	112 1	2266 2	N	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190813		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442			
09	2850 X	2708	-0-	-142	-0-	129 1	2579 2	Y	-0-		-0-
10	2914 X	2686	-0-	-228	-0-	128 1	2558 2	Y	-0-		-0-
11	2820 X	2545	-0-	-275	-0-	128 1	2417 2	Y	-0-		-0-
12	2914 X	2523	-0-	-391	-0-	113 1	2410 2	Y	-0-		-0-
01	2914 X	2387	-0-	-527	-0-	100 1	2287 2	Y	-0-		-0-
*02	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	123 1	2500 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190875		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641					
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	4260 X	4031	-0-	-229	-0-	192	1	3839	2	Y	-0-	1	1	1
10	3782 X	3330	-0-	-452	-0-	159	1	3170	2	Y	1			2
						1	9							
11	3630 X	3356	-0-	-274	-0-	168	1	3188	2	Y	-0-	1	1	1
12	3782 X	3266	-0-	-516	-0-	146	1	3119	2	Y	1			2
						1	9							
01	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	161	1	3684	2	Y	-0-			2
02	3416 X	3381	-0-	-35	-0-	159	1	3221	2	Y	1			3
						1	9							

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191279		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005					
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	330	-0-	-104	-0-	14	1	316	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	249	-0-	-143	-0-	12	1	237	2	Y	-0-			-0-
						1	9							

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400					
09	1770 N	1118	-0-	-652	-0-	53	1	1065	2	Y	-0-			-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	Y	-0-			-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	50	1	1057	2	Y	1			1
						1	9							
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	38	1	881	2	Y	-0-			1
02	1316 N	1259	-0-	-57	-0-	59	1	1199	2	Y	1			2
						1	9							

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022					
09	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	60	1	1204	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	771	-0-	-593	-0-	37	1	734	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	585	-0-	-645	-0-	29	1	556	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	694	-0-	-608	-0-	31	1	663	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	721	-0-	-54	-0-	30	1	691	2	Y	-0-			-0-
*02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	55	1	1114	2	Y	-0-			-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264					
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	14	1	280	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	168	-0-	-173	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	244	-0-	-86	-0-	12	1	232	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	153	-0-	-157	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	113	-0-	-111	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448					
09	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	53	1	1055	2	Y	-0-			-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	Y	-0-			-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	39	1	743	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	565	-0-	-582	-0-	25	1	540	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	759	-0-	-171	-0-	32	1	727	2	Y	-0-			-0-
*02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	55	1	1127	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 #:		18	RRCID ->		193244	COMPL. DATE		01/15/2003	TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

09		9660 X	9118	-0-	-542	-0-	434	1	8684	2	N	-0-				-0-
10		9827 X	9324	-0-	-503	-0-	446	1	8878	2	N	-0-				-0-
11		9390 X	8962	-0-	-428	-0-	450	1	8512	2	N	-0-				-0-
12		9703 X	9271	-0-	-432	-0-	415	1	8856	2	N	-0-				-0-
01		9486 X	9251	-0-	-235	-0-	387	1	8864	2	N	-0-				-0-
02		8512 X	8278	-0-	-234	-0-	388	1	7890	2	N	-0-				-0-

FLORES, L. G.			WELL #:		17R	RRCID ->		193269	COMPL. DATE		12/03/2002	TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902				
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	1	1		-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-				-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-				-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-				-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-				-0-
*02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	-0-				-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->		193724	COMPL. DATE		01/24/2003	TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604				
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	N	-0-				-0-
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-				-0-
11		480 N	270	-0-	-210	-0-	14	1	256	2	N	-0-				-0-
12		341 N	285	-0-	-56	-0-	13	1	272	2	N	-0-				-0-
01		279 N	186	-0-	-93	-0-	8	1	178	2	N	-0-				-0-
*02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-				-0-

GARZA D GU 1			WELL #:		3	RRCID ->		193736	COMPL. DATE		11/10/2002	TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558				
09		3030 X	2584	-0-	-446	-0-	123	1	2461	2	Y	-0-	1	1		1
10		3131 X	2872	-0-	-259	-0-	137	1	2734	2	Y	-0-	1			2
							1	9								
11		3240 X	2653	-0-	-587	-0-	133	1	2520	2	Y	-0-	1	1		1
12		3348 X	2864	-0-	-484	-0-	128	1	2735	2	Y	-0-	1			2
							1	9								
01		3348 X	2638	-0-	-710	-0-	110	1	2528	2	Y	-0-				2
02		2604 X	1227	-0-	-1377	-0-	58	1	1168	2	Y	-0-	1			3
							1	9								

ASCHE			WELL #:		67	RRCID ->		193838	COMPL. DATE		01/29/2003	TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652				
09		1080 N	1044	-0-	-36	-0-	50	1	994	2	Y	-0-	1	1		-0-
10		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	50	1	994	2	Y	-0-				-0-
11		1080 N	923	-0-	-157	-0-	46	1	877	2	Y	-0-				-0-
12		1085 N	913	-0-	-172	-0-	41	1	872	2	Y	-0-				-0-
01		1054 N	861	-0-	-193	-0-	36	1	825	2	Y	-0-				-0-
02		868 N	749	-0-	-119	-0-	35	1	714	2	Y	-0-				-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		19	RRCID ->		193849	COMPL. DATE		01/13/2003	TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008				
09		6030 X	5541	-0-	-489	-0-	264	1	5277	2	N	-0-				-0-
10		6014 X	5176	-0-	-838	-0-	247	1	4929	2	N	-0-				-0-
11		5520 X	5016	-0-	-504	-0-	252	1	4764	2	N	-0-				-0-
12		5735 X	4727	-0-	-1008	-0-	212	1	4515	2	N	-0-				-0-
01		5735 X	4093	-0-	-1642	-0-	171	1	3922	2	N	-0-				-0-
02		5180 X	4916	-0-	-264	-0-	231	1	4685	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 #: 20		RRCID -> 194012		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380			
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	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30 1	601 2	N	-0-	-0-		
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30 1	591 2	N	-0-	-0-		
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	31 1	585 2	N	-0-	-0-		
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30 1	630 2	N	-0-	-0-		
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	30 1	678 2	N	-0-	-0-		
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	28 1	563 2	N	-0-	-0-		

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 194298		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854			
09	4470 X	3960	-0-	-510	-0-	188 1	3772 2	N	-0-	-0-		
10	4619 X	3569	-0-	-1050	-0-	171 1	3398 2	N	-0-	-0-		
11	4530 X	4297	-0-	-233	-0-	216 1	4081 2	N	-0-	-0-		
12	4681 X	4293	-0-	-388	-0-	192 1	4101 2	N	-0-	-0-		
01	4681 X	4174	-0-	-507	-0-	174 1	4000 2	N	-0-	-0-		
02	4004 X	3816	-0-	-188	-0-	179 1	3637 2	N	-0-	-0-		

ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194490		COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791			
09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	145 1	2907 2	Y	-0-	1 1	8	
10	3069 X	2859	-0-	-210	-0-	137 1	2721 2	Y	1		9	
						1 9						
11	2730 X	2690	-0-	-40	-0-	135 1	2555 2	Y	-0-	1 1	8	
12	3162 X	2727	-0-	-435	-0-	122 1	2604 2	Y	1		9	
						1 9						
01	3162 X	2613	-0-	-549	-0-	109 1	2504 2	Y	-0-		9	
02	2856 X	1637	-0-	-1219	-0-	77 1	1559 2	Y	1		10	
						1 9						

FLORES, L. G.		WELL #: 31		RRCID -> 194677		COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226			
09	1380 N	1035	-0-	-345	-0-	49 1	986 2	Y	-0-	-0-	11	
10	1364 N	1071	-0-	-293	-0-	51 1	1020 2	Y	-0-	-0-	11	
11	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	60 1	1132 2	Y	-0-	-0-	11	
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	70 1	1504 2	Y	-0-	-0-	11	
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	60 1	1371 2	Y	-0-	-0-	11	
*02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	59 1	1202 2	Y	-0-	-0-	11	

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194692		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366			
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	8 1	160 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	8 1	164 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	8 1	157 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9 1	197 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	7 1	143 2	Y	-0-	-0-	-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 194789		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830			
09	2070 X	759	-0-	-1311	-0-	36 1	723 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	961 X	739	-0-	-222	-0-	35 1	704 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	36 1	688 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	775 N	745	-0-	-30	-0-	33 1	712 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	31 1	717 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	672 N	655	-0-	-17	-0-	31 1	624 2	N	-0-	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195137		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474					
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	30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-				-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-				-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 40		RRCID -> 195367		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350					
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	1 1	30 2	Y	-0-				-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-				-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	Y	-0-				-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	2 1	51 2	Y	-0-				-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	2 1	44 2	Y	-0-				-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197114		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775					
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	360 2	N	-0-				-0-
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	12 1	240 2	N	-0-				-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 2	N	-0-				-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13 1	283 2	N	-0-				-0-
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	8 1	177 2	N	-0-				-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	9 1	186 2	N	-0-				-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 197290		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441					
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31 1	613 2	N	-0-				-0-
10	682 N	547	-0-	-135	-0-	26 1	521 2	N	-0-				-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	33 1	629 2	N	-0-				-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	34 1	724 2	N	-0-				-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	27 1	632 2	N	-0-				-0-
02	616 N	546	-0-	-70	-0-	26 1	520 2	N	-0-				-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 197661		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662					
09	420 N	239	-0-	-181	-0-	11 1	228 2	N	-0-				-0-
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	19 1	378 2	N	-0-				-0-
11	420 N	241	-0-	-179	-0-	12 1	229 2	N	-0-				-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	20 1	427 2	N	-0-				-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	23 1	530 2	N	-0-				-0-
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23 1	459 2	N	-0-				-0-

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197885		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788					
09	2160 X	1880	-0-	-280	-0-	89 1	1791 2	Y	-0-				-0-
10	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	103 1	2052 2	Y	-0-				-0-
11	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	130 1	2455 2	Y	-0-				-0-
12	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	99 1	2120 2	Y	-0-				-0-
01	2170 X	1967	-0-	-203	-0-	82 1	1885 2	Y	-0-				-0-
02	2408 X	1586	-0-	-822	-0-	74 1	1512 2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 75		RRCID -> 197900		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290					
09	570 N	477	-0-	-93	-0-	23 1	454 2	Y	-0-				-0-
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	27 1	534 2	Y	-0-				-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22 1	412 2	Y	-0-				-0-
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	22 1	465 2	Y	-0-				-0-
01	558 N	307	-0-	-251	-0-	13 1	294 2	Y	-0-				-0-
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	26 1	537 2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES		WELL #: 32		RRCID -> 198551		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	369 1	2937 2	N	-0-		-0-
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	359 1	3056 2	N	-0-		-0-
11	3240 X	3140	-0-	-100	-0-	296 1	2844 2	N	-0-		-0-
12	3410 X	3100	-0-	-310	-0-	293 1	2807 2	N	-0-		-0-
01	3410 X	3315	-0-	-95	-0-	326 1	2989 2	N	-0-		-0-
02	3080 X	3025	-0-	-55	-0-	279 1	2746 2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 199117		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144			
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		20
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		20

MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390			
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	30 1	599 2	Y	-0-		-0-
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	23 1	468 2	Y	-0-		-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30 1	568 2	Y	-0-		-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	45 1	961 2	Y	-0-		-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	29 1	666 2	Y	-0-		-0-
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30 1	608 2	Y	-0-		-0-

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-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199664		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854			
09	1290 N	1167	-0-	-123	-0-	56 1	1111 2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	48 1	959 2	N	-0-		-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	67 1	1272 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	53 1	1129 2	N	-0-		-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	57 1	1296 2	N	-0-		-0-
*02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	61 1	1234 2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424			
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	16 1	317 2	N	-0-		-0-
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	18 1	350 2	N	-0-		-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23 1	443 2	N	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18 1	394 2	N	-0-		-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17 1	381 2	N	-0-		-0-
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	17 1	353 2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199741		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256			
09	240 N	144	-0-	-96	-0-	16 1	128 2	N	-0-		28
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	37 1	313 2	N	-0-		28
11	930 N	593	-0-	-337	-0-	56 1	537 2	N	-0-		28
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	59 1	571 2	N	-0-		28
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	63 1	573 2	N	-0-		28
*02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	53 1	525 2	N	-0-		28

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091				
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	1830 N	1743	-0-	-87	-0-	83 1	1660 2	Y	-0-		-0-	
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	83 1	1657 2	Y	-0-		-0-	
11	1740 N	1454	-0-	-286	-0-	73 1	1381 2	Y	-0-		-0-	
12	1798 N	1570	-0-	-228	-0-	70 1	1500 2	Y	-0-		-0-	
01	1736 N	1323	-0-	-413	-0-	55 1	1268 2	Y	-0-		-0-	
*02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	63 1	1284 2	Y	-0-		-0-	

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	360 N	291	-0-	-69	-0-	14 1	277 2	Y	-0-		-0-	
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	14 1	282 2	Y	-0-		-0-	
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	14 1	265 2	Y	-0-		-0-	
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	25 1	537 2	Y	-0-		-0-	
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14 1	312 2	Y	-0-		-0-	
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	260 2	Y	-0-		-0-	

MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532				
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	2250 X	1845	-0-	-405	-0-	88 1	1757 2	Y	-0-		-0-	
10	2325 X	2028	-0-	-297	-0-	97 1	1931 2	Y	-0-		-0-	
11	2220 X	1913	-0-	-307	-0-	96 1	1817 2	Y	-0-		-0-	
12	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	95 1	2026 2	Y	-0-		-0-	
01	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	97 1	2214 2	Y	-0-		-0-	
*02	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	92 1	1864 2	Y	-0-		-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201333		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478				
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	26 1	527 2	N	-0-		-0-	
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25 1	492 2	N	-0-		-0-	
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30 1	575 2	N	-0-		-0-	
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	27 1	574 2	N	-0-		-0-	
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	23 1	529 2	N	-0-		-0-	
*02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22 1	438 2	N	-0-		-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201655		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068				
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	52 1	1041 2	N	-0-		-0-	
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	38 1	750 2	N	-0-		-0-	
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51 1	961 2	N	-0-		-0-	
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	33 1	695 2	N	-0-		-0-	
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	43 1	981 2	N	-0-		-0-	
*02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	51 1	1032 2	N	-0-		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201699		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780							
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	5910 X	5792	-0-	-118	-0-		276	1	5516	2	N	-0-			-0-
10	6107 X	4712	-0-	-1395	-0-		225	1	4487	2	N	-0-			-0-
11	5910 X	5417	-0-	-493	-0-		272	1	5145	2	N	-0-			-0-
12	6107 X	5488	-0-	-619	-0-		246	1	5242	2	N	-0-			-0-
01	6107 X	5448	-0-	-659	-0-		228	1	5220	2	N	-0-			-0-
02	5404 X	4820	-0-	-584	-0-		226	1	4594	2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202105		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386							
09	2220 X	2125	-0-	-95	-0-		237	1	1888	2	N	-0-			-0-
10	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-		284	1	2412	2	N	-0-			-0-
11	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-		232	1	2228	2	N	-0-			-0-
12	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-		220	1	2109	2	N	-0-			-0-
01	2697 X	2453	-0-	-244	-0-		242	1	2211	2	N	-0-			-0-
02	2436 X	2155	-0-	-281	-0-		199	1	1956	2	N	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 202148		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470							
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		56	1	1117	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	1154	-0-	-86	-0-		55	1	1099	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	1004	-0-	-16	-0-		50	1	954	2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1057	-0-	-152	-0-		47	1	1010	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	908	-0-	-239	-0-		38	1	870	2	Y	-0-			-0-
*02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		47	1	959	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202342		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748							
09	180 N	169	-0-	-11	-0-		8	1	161	2	Y	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-		5	1	91	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-		8	1	155	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	149	-0-	-37	-0-		7	1	142	2	Y	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-		8	1	190	2	Y	-0-			-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-		8	1	162	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	780 N	770	-0-	-10	-0-		37	1	733	2	Y	-0-			-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-		38	1	749	2	Y	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-		38	1	717	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	782	-0-	-24	-0-		35	1	747	2	Y	-0-			-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-		33	1	757	2	Y	-0-			-0-
*02	705 N	705	-0-	-0-	-0-		33	1	672	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528							
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-		58	1	1161	2	Y	-0-			7
10	1271 N	1262	-0-	-9	-0-		60	1	1202	2	Y	-0-			7
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		63	1	1184	2	Y	-0-			7
12	1271 N	1255	-0-	-16	-0-		56	1	1199	2	Y	-0-			7
01	1271 N	1138	-0-	-133	-0-		48	1	1090	2	Y	-0-			7
02	1176 N	935	-0-	-241	-0-		44	1	891	2	Y	-0-			7

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930							
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		132	1	1054	2	N	-0-			-0-
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		175	1	1489	2	N	-0-			-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		152	1	1455	2	N	-0-			-0-
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		156	1	1497	2	N	-0-			-0-
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		158	1	1450	2	N	-0-			-0-
*02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		136	1	1342	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 #:		41	RRCID ->	203862	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10353 - 11040		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	172	-0-	-38	-0-		8	1	164	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	185	-0-	-32	-0-		9	1	176	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	162	-0-	-48	-0-		8	1	154	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-		8	1	177	2	Y	-0-		-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-		7	1	166	2	Y	-0-		-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-		7	1	151	2	Y	-0-		-0-

GARZA, L. "4"		WELL #:		7	RRCID ->	204071	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	13989	PERF.	10885 - 11511		
09	270 N	251	-0-	-19	-0-		12	1	239	2	Y	-0-		-0-
10	465 N	391	-0-	-74	-0-		19	1	372	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-		9	1	168	2	Y	-0-		-0-
12	248 N	213	-0-	-35	-0-		10	1	203	2	Y	-0-		-0-
01	403 N	215	-0-	-188	-0-		9	1	206	2	Y	-0-		-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-		9	1	184	2	Y	-0-		-0-

GARZA, L. "5"		WELL #:		9	RRCID ->	204360	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	10252 - 11098		
09	780 N	643	-0-	-137	-0-		31	1	612	2	Y	-0-		-0-
10	775 N	691	-0-	-84	-0-		33	1	658	2	Y	-0-		-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-		35	1	665	2	Y	-0-		-0-
12	651 N	549	-0-	-102	-0-		25	1	524	2	Y	-0-		-0-
01	682 N	656	-0-	-26	-0-		27	1	629	2	Y	-0-		-0-
02	644 N	451	-0-	-193	-0-		21	1	430	2	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		42	RRCID ->	204424	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10222 - 11016		
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		64	1	1284	2	Y	-0-		-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		62	1	1228	2	Y	-0-		-0-
11	1290 N	1215	-0-	-75	-0-		61	1	1154	2	Y	-0-		-0-
12	1395 N	1133	-0-	-262	-0-		51	1	1082	2	Y	-0-		-0-
01	1302 N	831	-0-	-471	-0-		35	1	796	2	Y	-0-		-0-
02	1148 N	482	-0-	-666	-0-		23	1	459	2	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		43	RRCID ->	204427	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10810 - 10846		
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-		19	1	386	2	Y	-0-		-0-
10	434 N	373	-0-	-61	-0-		18	1	355	2	Y	-0-		-0-
11	420 N	324	-0-	-96	-0-		16	1	308	2	Y	-0-		-0-
12	434 N	326	-0-	-108	-0-		15	1	311	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	267	-0-	-105	-0-		11	1	256	2	Y	-0-		-0-
02	308 N	252	-0-	-56	-0-		12	1	240	2	Y	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		33	RRCID ->	204674	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	10462 - 13668		
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-		389	1	3090	2	N	-0-		-0-
10	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-		540	1	4590	2	N	-0-		-0-
11	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-		446	1	4282	2	N	-0-		-0-
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-		408	1	3913	2	N	-0-		-0-
01	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-		417	1	3816	2	N	-0-		-0-
*02	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-		347	1	3420	2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		34	RRCID ->	205446	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10450 - 10734		
09	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-		250	1	1988	2	N	-0-		-0-
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		245	1	2085	2	N	-0-		-0-
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-		209	1	2002	2	N	-0-		-0-
12	2325 N	2275	-0-	-50	-0-		215	1	2060	2	N	-0-		-0-
01	2325 N	2271	-0-	-54	-0-		224	1	2047	2	N	-0-		-0-
02	2072 N	2047	-0-	-25	-0-		189	1	1858	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	870 N	859	-0-	-11	-0-	96 1	763 2	N	-0-		-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	101 1	856 2	N	-0-		-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	87 1	838 2	N	-0-		-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	91 1	874 2	N	-0-		-0-
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	95 1	871 2	N	-0-		-0-
*02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	80 1	791 2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 44		RRCID -> 207632		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400			
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 208611		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954			
09	720 N	691	-0-	-29	-0-	33 1	658 2	N	-0-		-0-
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	35 1	693 2	N	-0-		-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	38 1	710 2	N	-0-		-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	35 1	752 2	N	-0-		-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	32 1	739 2	N	-0-		-0-
02	700 N	686	-0-	-14	-0-	32 1	654 2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 208710		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042			
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28 1	568 2	Y	-0-		-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	29 1	586 2	Y	-0-		-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	31 1	585 2	Y	-0-		-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	28 1	602 2	Y	-0-		-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	30 1	688 2	Y	-0-		-0-
02	504 N	241	-0-	-263	-0-	11 1	230 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 91		RRCID -> 209116		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094			
09	930 N	485	-0-	-445	-0-	23 1	462 2	Y	-0-		-0-
10	837 N	707	-0-	-130	-0-	34 1	673 2	Y	-0-		-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	34 1	635 2	Y	-0-		-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	31 1	657 2	Y	-0-		-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	33 1	759 2	Y	-0-		-0-
02	616 N	548	-0-	-68	-0-	26 1	522 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209464		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718			
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17 1	343 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	17 1	348 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	18 1	336 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	17 1	353 2	Y	-0-		-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	15 1	354 2	Y	-0-		-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	321 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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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											
HAYNES		WELL #: 36		RRCID -> 209780		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	160	1	1276	2	N	1		14
10	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	154	1	1310	2	N	-0-		14
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	105	1	1005	2	N	-0-		14
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	120	1	1149	2	N	-0-		14
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	115	1	1057	2	N	-0-		14
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	88	1	862	2	N	-0-		14
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 23		RRCID -> 209816		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971				
09	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	135	1	2693	2	N	-0-		-0-
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	141	1	2803	2	N	-0-		-0-
11	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	138	1	2604	2	N	-0-		-0-
12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	126	1	2688	2	N	-0-		-0-
01	2635 X	2617	-0-	-18	-0-	109	1	2508	2	N	-0-		-0-
*02	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	113	1	2303	2	N	-0-		-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 45		RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709				
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-		-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-		-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-		-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	2	Y	-0-		-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-		-0-
ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603				
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	8	1	168	2	Y	-0-		-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	10	1	199	2	Y	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	9	1	174	2	Y	-0-		-0-
ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390				
09	2400 N	2252	-0-	-148	-0-	107	1	2145	2	Y	-0-	2 1	4
10	2790 X	2445	-0-	-345	-0-	117	1	2327	2	Y	1		5
11	2700 X	2315	-0-	-385	-0-	116	1	2199	2	Y	-0-	2 1	3
12	2790 X	2544	-0-	-246	-0-	114	1	2428	2	Y	2		5
01	2449 X	2427	-0-	-22	-0-	101	1	2326	2	Y	-0-		5
*02	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	104	1	2111	2	Y	2		7
FLORES, L. G.		WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054				
09	1380 X	1247	-0-	-133	-0-	59	1	1188	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	1333 X	1242	-0-	-91	-0-	59	1	1182	2	Y	1		1
11	1590 X	1231	-0-	-359	-0-	62	1	1169	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	1643 X	1264	-0-	-379	-0-	57	1	1206	2	Y	1		1
01	1643 X	1316	-0-	-327	-0-	55	1	1261	2	Y	-0-		1
*02	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	61	1	1240	2	Y	1		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	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		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	65 1	1306 2	Y	-0-		-0-
10		1488 N	848	-0-	-640	-0-	41 1	807 2	Y	-0-		-0-
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	66 1	1241 2	Y	-0-		-0-
12		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	65 1	1386 2	Y	-0-		-0-
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	60 1	1366 2	Y	-0-		-0-
02		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	58 1	1174 2	Y	-0-		-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697												
09		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	150 1	2993 2	Y	-0-		-0-
10		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	156 1	3105 2	Y	-0-		-0-
11		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	164 1	3098 2	Y	-0-		-0-
12		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	166 1	3543 2	Y	-0-		-0-
01		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	181 1	4152 2	Y	-0-		-0-
*02		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	182 1	3706 2	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762												
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	Y	-0-	1 1	-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 2	Y	-0-		-0-
11		180 N	111	-0-	-69	-0-	6 1	105 2	Y	-0-		-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 2	Y	-0-		-0-
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	32 1	737 2	Y	-0-		-0-
*02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	16 1	335 2	Y	-0-		-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900												
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2	Y	-0-		-0-
10		62 N	19	-0-	-43	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
11		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
12		93 N	18	-0-	-75	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-
*02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318												
09		150 N	114	-0-	-36	-0-	5 1	109 2	N	-0-		-0-
10		124 N	81	-0-	-43	-0-	4 1	77 2	N	-0-		-0-
11		210 N	21	-0-	-189	-0-	1 1	20 2	N	-0-		-0-
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	295 2	N	-0-		-0-
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	4 1	86 2	N	-0-		-0-
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAS PALOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	217349	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10980	- 11216	
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		930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2	Y	-0-			-0-
10		961 N	924	-0-	-37	-0-	924	2	Y	-0-			-0-
11		900 N	783	-0-	-117	-0-	783	2	Y	-0-			-0-
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	Y	-0-			-0-
01		930 N	858	-0-	-72	-0-	858	2	Y	-0-			-0-
*02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	Y	-0-			-0-

JACOBA		WELL #:		8	RRCID ->	217484	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	13834	PERF.10608	- 13440	
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		6	RRCID ->	217489	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11339	- 11392	
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-			-0-
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
11		630 N	573	-0-	-57	-0-	29	1	Y	-0-			-0-
12		558 N	521	-0-	-37	-0-	23	1	Y	-0-			-0-
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-			-0-
02		532 N	434	-0-	-98	-0-	20	1	Y	-0-			-0-

LFT		WELL #:		1	RRCID ->	217999	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	11528	PERF.10454	- 10510	
09		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
10		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
12		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
01		961 N	769	-0-	-192	-0-	769	2	N	-0-			-0-
02		868 N	364	-0-	-504	-0-	364	2	N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	218029	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11334	- 11358	
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-

LAS PALOMAS		WELL #:		4	RRCID ->	218403	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	12863	PERF.10770	- 10887	
09		330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2	Y	-0-			-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-			-0-
11		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2	Y	-0-			-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-			-0-
01		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	Y	-0-			-0-
02		280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2	Y	-0-			-0-

SINGER		WELL #:		1 B	RRCID ->	218816	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9899	PERF. 9486	- 9506	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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									
VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 219553		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-		-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-

IRENE		WELL #: 5		RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522			
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	9 1	187 2	Y	-0-	-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	10 1	191 2	Y	-0-	-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	10 1	190 2	Y	-0-	-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	9 1	182 2	Y	-0-	-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8 1	185 2	Y	-0-	-0-
02	196	N	46	-0-	-150	-0-	2 1	44 2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 7		RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275			
09	630	N	282	-0-	-348	-0-	13 1	269 2	Y	-0-	-0-
10	558	N	433	-0-	-125	-0-	21 1	412 2	Y	-0-	-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33 1	628 2	Y	-0-	-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20 1	417 2	Y	-0-	-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	27 1	614 2	Y	-0-	-0-
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	26 1	527 2	Y	-0-	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220427		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386			
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	19 1	381 2	Y	-0-	-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	20 1	391 2	Y	-0-	-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20 1	375 2	Y	-0-	-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19 1	396 2	Y	-0-	-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17 1	389 2	Y	-0-	-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	17 1	341 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-	-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-

L. GARZA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 221360		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592			
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	14 1	279 2	Y	-0-	19
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	279 2	Y	-0-	19
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	13 1	247 2	Y	-0-	19
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	12 1	259 2	Y	-0-	19
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14 1	311 2	Y	-0-	19
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 2	Y	-0-	19 6

IRENE		WELL #: 4		RRCID -> 221382		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862			
09	750	N	597	-0-	-153	-0-	28 1	569 2	Y	-0-	-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	24 1	485 2	Y	-0-	-0-
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	31 1	591 2	Y	-0-	-0-
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	26 1	561 2	Y	-0-	-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	19 1	433 2	Y	-0-	-0-
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31 1	634 2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221487	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11916	PERF.10664	- 11367		
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		150 N	49	-0-	-101	-0-	2 1	47 2	Y	-0-			-0-	
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 2	Y	-0-			-0-	
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			-0-	
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 2	Y	-0-			-0-	
01		186 N	42	-0-	-144	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			-0-	
*02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-	

MUNOZ		WELL #:		14	RRCID ->	221796	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	14271	PERF.12802	- 13914		
09		2730 X	2443	-0-	-287	-0-	116 1	2327 2	Y	-0-			-0-	
10		2666 X	1748	-0-	-918	-0-	84 1	1664 2	Y	-0-			-0-	
11		2490 X	914	-0-	-1576	-0-	46 1	868 2	Y	-0-			-0-	
12		2511 X	1273	-0-	-1238	-0-	57 1	1216 2	Y	-0-			-0-	
01		2511 X	1269	-0-	-1242	-0-	53 1	1216 2	Y	-0-			-0-	
02		2268 X	873	-0-	-1395	-0-	41 1	832 2	Y	-0-			-0-	

E. E. GUTIERREZ		WELL #:		9	RRCID ->	221917	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13790	PERF.11260	- 13530		
09		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	116 1	2315 2	Y	-0-			-0-	
10		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	127 1	2536 2	Y	-0-			-0-	
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	56 1	1060 2	Y	-0-			-0-	
12		2263 N	175	-0-	-2088	-0-	8 1	167 2	Y	-0-			-0-	
01		2263 N	982	-0-	-1281	-0-	41 1	941 2	Y	-0-			-0-	
02		1036 N	1023	-0-	-13	-0-	48 1	975 2	Y	-0-			-0-	

JACOBA		WELL #:		9	RRCID ->	221919	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10857	- 11065		
09		1860 X	1113	-0-	-747	-0-	53 1	1060 2	Y	-0-			-0-	
10		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	73 1	1460 2	Y	-0-			-0-	
11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	82 1	1543 2	Y	-0-			-0-	
12		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	62 1	1329 2	Y	-0-			-0-	
01		1519 N	1307	-0-	-212	-0-	55 1	1252 2	Y	-0-			-0-	
02		1512 N	1126	-0-	-386	-0-	53 1	1073 2	Y	-0-			-0-	

E. E. GUTIERREZ		WELL #:		8	RRCID ->	221921	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10924	- 13222		
09		750 N	715	-0-	-35	-0-	34 1	681 2	Y	-0-			-0-	
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	48 1	953 2	Y	-0-			-0-	
11		870 N	857	-0-	-13	-0-	43 1	814 2	Y	-0-			-0-	
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	42 1	907 2	Y	-0-			-0-	
01		992 N	681	-0-	-311	-0-	28 1	653 2	Y	-0-			-0-	
02		812 N	684	-0-	-128	-0-	32 1	652 2	Y	-0-			-0-	

LFT		WELL #:		3	RRCID ->	222121	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10626	- 10714		
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			-0-	
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			-0-	
11		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			-0-	
12		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-			-0-	
01		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			-0-	
*02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			-0-	

VOLPE		WELL #:		3	RRCID ->	222194	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10520	- 10666		
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-	
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-	
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-			-0-	
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-	
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			-0-	
*02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222331		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426						
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-

LFT		WELL #: 5		RRCID -> 222439		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339						
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-

IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 222879		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624						
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	28	1	563	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	29	1	576	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	29	1	554	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	27	1	574	2	Y	-0-			-0-
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	25	1	573	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	24	1	484	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222893		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474						
09	6300	X	5756	-0-	-544	-0-	274	1	5482	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	6448	X	4268	-0-	-2180	-0-	204	1	4062	2	Y	2			2
							2	9							
11	6240	X	4301	-0-	-1939	-0-	216	1	4085	2	Y	-0-	2	1	-0-
12	6448	X	678	-0-	-5770	-0-	30	1	646	2	Y	2			2
							2	9							
01	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	291	1	6662	2	Y	1			3
							1	9							
*02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	269	1	5470	2	Y	3			6
							3	9							

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223056		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414						
09	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	66	1	1317	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	830	-0-	-565	-0-	40	1	790	2	Y	-0-			-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	83	1	1576	2	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	57	1	1209	2	Y	-0-			-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-			-0-
02	1540	N	1254	-0-	-286	-0-	59	1	1195	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO		WELL #: 14		RRCID -> 223061		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238						
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	N	-0-			-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	N	-0-			-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	2	N	-0-			-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	N	-0-			-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	44	1	1019	2	N	-0-			-0-
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	861	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LFT		WELL #:		2	RRCID ->	223224	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10403	- 10840	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2	N	-0-			-0-
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2	N	-0-			-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
02	336	N	40	-0-	-296	-0-	40	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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	49	1	Y	-0-			-0-
11	990	N	973	-0-	-17	-0-	49	1	Y	-0-			-0-
12	1085	N	935	-0-	-150	-0-	42	1	Y	-0-			-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-			-0-
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		112	RRCID ->	223434	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10320	- 12298	
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	27	1	Y	-0-	3	1	7
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-			7
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-	7	1	-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-			-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	-0-			-0-
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-			-0-

DAISY		WELL #:		7	RRCID ->	223743	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	11618	PERF.10598	- 10636	
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-			-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	N	-0-			-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	8	1	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	223756	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.11396	- 14288	
09	3540	X	3493	-0-	-47	-0-	166	1	N	-0-			-0-
10	3658	X	2710	-0-	-948	-0-	130	1	N	-0-			-0-
11	3540	X	2619	-0-	-921	-0-	131	1	N	-0-			-0-
12	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	153	1	N	-0-			-0-
01	3627	X	2851	-0-	-776	-0-	119	1	N	-0-			-0-
02	3248	X	2890	-0-	-358	-0-	136	1	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	225683	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11087	- 11148	
09	660	N	426	-0-	-234	-0-	20	1	N	-0-			-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			-0-
11	570	N	469	-0-	-101	-0-	24	1	N	-0-			-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 225792		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11700 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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348							
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	176	1	3532	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	139	1	2775	2	N	-0-			-0-
11	720	X	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	N	-0-			-0-
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	195	1	4150	2	N	-0-			-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	135	1	3093	2	N	-0-			-0-
*02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	173	1	3517	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 226081		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764							
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	74	1	1484	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	69	1	1365	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	74	1	1396	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	62	1	1323	2	N	-0-			-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	73	1	1669	2	N	-0-			-0-
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	64	1	1307	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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	N	-0-			-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-			-0-
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	8	1	149	2	N	-0-			-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-			-0-
01	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	2	N	-0-			-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642							
09	480	N	274	-0-	-206	-0-	13	1	261	2	N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-			-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	2	N	-0-			-0-
12	279	N	53	-0-	-226	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	590	2	N	-0-			-0-
02	448	N	321	-0-	-127	-0-	15	1	306	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070							
09	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	104	1	2071	2	N	-0-			-0-
10	2139	X	1714	-0-	-425	-0-	82	1	1632	2	N	-0-			-0-
11	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	139	1	2635	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3605	-0-	505	505	161	1	3444	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3213	-0-	113	618	134	1	3079	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	2689	-0-	-111	507	126	1	2563	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 227824		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914							
09	390	N	206	-0-	-184	-0-	10	1	196	2	N	-0-			-0-
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	16	1	320	2	N	-0-			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-			-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	-0-			-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	N	-0-			-0-
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	13	1	260	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 #:		13ST	RRCID ->	227918	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	12906	PERF.11174 - 11208			
M	O	ALLOW 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		3000 N	8004	-0-	5004	7024	381 1	7623 2	2	N	N	-0-			-0-
10		3100 N	6074	-0-	2974	9998	290 1	5784 2	2	N	N	-0-			-0-
11		15085 X	5087	-0-	-9998	-0-	255 1	4832 2	2	N	N	-0-			-0-
12		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	184 1	3922 2	2	N	N	-0-			-0-
01		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	148 1	3391 2	2	N	N	-0-			-0-
*02		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	125 1	2545 2	2	N	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH			WELL #:		4	RRCID ->	229615	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10969 - 10998			
09		5310 X	5107	-0-	-203	-0-	570 1	4537 2	2	N	N	-0-			12
10		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	603 1	5122 2	2	N	N	2			14
							2	9							
11		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	512 1	4916 2	2	N	N	-0-			14
12		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	517 1	4954 2	2	N	N	-0-			14
01		5487 X	5271	-0-	-216	-0-	519 1	4752 2	2	N	N	-0-			14
02		4956 X	4923	-0-	-33	-0-	454 1	4469 2	2	N	N	-0-			14

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		29	RRCID ->	229696	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11118 - 13986			
09		450 N	440	-0-	-10	-0-	21 1	419 2	2	N	N	-0-			-0-
10		465 N	436	-0-	-29	-0-	21 1	415 2	2	N	N	-0-			-0-
11		450 N	423	-0-	-27	-0-	21 1	402 2	2	N	N	-0-			-0-
12		465 N	440	-0-	-25	-0-	20 1	420 2	2	N	N	-0-			-0-
01		434 N	352	-0-	-82	-0-	15 1	337 2	2	N	N	-0-			-0-
02		392 N	303	-0-	-89	-0-	14 1	289 2	2	N	N	-0-			-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	N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	230870	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10562 - 10841			
09		1020 N	329	-0-	-691	-0-	16 1	313 2	2	N	N	-0-			-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	21 1	418 2	2	N	N	-0-			-0-
11		540 N	404	-0-	-136	-0-	20 1	384 2	2	N	N	-0-			-0-
12		341 N	243	-0-	-98	-0-	11 1	232 2	2	N	N	-0-			-0-
01		434 N	150	-0-	-284	-0-	6 1	144 2	2	N	N	-0-			-0-
*02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	39 1	783 2	2	N	N	-0-			-0-

GARZA L. "B" 2			WELL #:		2	RRCID ->	231981	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.10513 - 11067			
09		780 N	761	-0-	-19	-0-	36 1	725 2	2	Y	Y	-0-			-0-
10		806 N	779	-0-	-27	-0-	37 1	742 2	2	Y	Y	-0-			-0-
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	38 1	714 2	2	Y	Y	-0-			-0-
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	35 1	744 2	2	Y	Y	-0-			-0-
01		797 N	797	-0-	-0-	-0-	33 1	764 2	2	Y	Y	-0-			-0-
02		700 N	634	-0-	-66	-0-	30 1	604 2	2	Y	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 51		RRCID -> 232151		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677			
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	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	Y	-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 50		RRCID -> 232271		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 52		RRCID -> 233002		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310			
09	930 N	890	-0-	-40	-0-	42	1	848	2	Y	-0-
10	930 N	913	-0-	-17	-0-	44	1	869	2	Y	-0-
11	900 N	881	-0-	-19	-0-	44	1	837	2	Y	-0-
12	930 N	912	-0-	-18	-0-	41	1	871	2	Y	-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	38	1	876	2	Y	-0-
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	2	Y	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233180		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279			
09	2040 N	1793	-0-	-247	-0-	85	1	1708	2	N	-0-
10	1984 N	1504	-0-	-480	-0-	72	1	1432	2	N	-0-
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	92	1	1748	2	N	-0-
12	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	82	1	1743	2	N	-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	85	1	1942	2	N	-0-
02	1708 N	1410	-0-	-298	-0-	66	1	1344	2	N	-0-

J.O.D. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 233345		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	270 N	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	2	Y	-0-
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	14	1	279	2	Y	-0-
11	360 N	293	-0-	-67	-0-	15	1	278	2	Y	-0-
12	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	2		Y	-0-	-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	Y	-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	12	1	248	2	Y	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 30		RRCID -> 233757		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076			
09	1290 N	1153	-0-	-137	-0-	55	1	1098	2	Y	-0-
10	1550 N	607	-0-	-943	-0-	29	1	578	2	Y	-0-
11	1320 N	1064	-0-	-256	-0-	53	1	1011	2	Y	-0-
12	1178 N	930	-0-	-248	-0-	42	1	888	2	Y	-0-
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	63	1	1445	2	Y	-0-
*02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	64	1	1308	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		28	RRCID ->	234326	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11480 - 11533			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	234855	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10387 - 12941			
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	25	1	497	2	N	-0-			-0-
10	589 N	489	-0-	-100	-0-	23	1	466	2	N	-0-			-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	N	-0-			-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	2	N	-0-			-0-
02	532 N	488	-0-	-44	-0-	23	1	465	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #:		17	RRCID ->	235426	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	10857	PERF.10715 - 10782			
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-	1 1		-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	12	1	286	2	Y	-0-			-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #:		18	RRCID ->	235428	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11239 - 11285			
09	570 N	526	-0-	-44	-0-	25	1	501	2	N	-0-			-0-
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	26	1	523	2	N	-0-			-0-
11	570 N	414	-0-	-156	-0-	21	1	393	2	N	-0-			-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	705	2	N	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	729	2	N	-0-			-0-
*02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	906	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #:		16	RRCID ->	236291	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10715 - 13724			
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	35	1	692	2	Y	-0-			-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	247	-0-	-203	-0-	12	1	235	2	Y	-0-			-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	886	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	21	1	488	2	Y	-0-			-0-
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #:		15	RRCID ->	236298	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	14137	PERF.10789 - 13852			
09	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	50	1	991	2	N	-0-	1 1		1
10	1023 N	968	-0-	-55	-0-	46	1	922	2	N	-0-			1
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	45	1	854	2	N	-0-	1 1		-0-
12	1085 N	984	-0-	-101	-0-	44	1	939	2	N	-0-			1
						1	9							
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	48	1	1098	2	N	-0-			1
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	843	2	N	-0-			2
						1	9							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES		WELL #: 40		RRCID -> 236365		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1			
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	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-	

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	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	344 1	6877 2	N	1	3 1	10
						1 9					
10	7409 X	6938	-0-	-471	-0-	332 1	6604 2	N	2		12
						2 9					
11	7170 X	6449	-0-	-721	-0-	324 1	6125 2	N	-0-	3 1	9
12	7471 X	6841	-0-	-630	-0-	306 1	6532 2	N	3		12
						3 9					
01	7471 X	6878	-0-	-593	-0-	287 1	6590 2	N	1		13
						1 9					
02	6748 X	5649	-0-	-1099	-0-	265 1	5381 2	N	3		16
						3 9					

FLORES, L. G.		WELL #: 56		RRCID -> 237078		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068			
09	540 N	445	-0-	-95	-0-	21 1	424 2	N	-0-		-0-
10	558 N	422	-0-	-136	-0-	20 1	402 2	N	-0-		-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32 1	602 2	N	-0-		-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	36 1	774 2	N	-0-		-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	35 1	794 2	N	-0-		-0-
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	28 1	566 2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 54		RRCID -> 237096		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 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-

FLORES, L.G.		WELL #: 57		RRCID -> 237143		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4 2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	29	-0-	29	-0-	33	1 1	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	33	-0-	33	-0-	66	1 1	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	69	3 2	N	-0-		-0-
*02	93 X	24	-0-	-69	-0-	1 1	23 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 #:		5	RRCID ->	238118	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.11410	- 14165	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	N	-0-		-0-
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	15	1	297	2	N	-0-		-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	N	-0-		-0-
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	17	1	371	2	N	-0-		-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-		-0-
02	336 N	214	-0-	-122	-0-	10	1	204	2	N	-0-		-0-

FLORES, L.G.				WELL #:	53	RRCID ->	238497	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14259	PERF.10665	- 13489
09	1740 N	1559	-0-	-181	-0-	74	1	1485	2	N	-0-	1 1	1
10	1736 N	1551	-0-	-185	-0-	74	1	1477	2	N	-0-		1
11	1740 N	1643	-0-	-97	-0-	82	1	1561	2	N	-0-	1 1	-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	73	1	1557	2	N	1		1
						1	9						
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	74	1	1687	2	N	-0-		1
02	1540 N	1508	-0-	-32	-0-	71	1	1436	2	N	1		2
						1	9						

FLORES, L. G.				WELL #:	58	RRCID ->	239735	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10931	- 10987
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	14	1	273	2	N	-0-		-0-
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	15	1	292	2	N	-0-		-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	15	1	283	2	N	-0-		-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	N	-0-		-0-
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	N	-0-		-0-

DOMINGUEZ "A"				WELL #:	A 1	RRCID ->	240310	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10040	- 10252
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-		-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-		-0-
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966		
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	1830 N	1772	-0-	-58	-0-	84	1	1688	2	N	-0-
10	1891 N	1744	-0-	-147	-0-	83	1	1660	2	N	1 1
						1	9				7
11	1800 N	1713	-0-	-87	-0-	86	1	1627	2	N	-0-
12	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	80	1	1707	2	N	1 1
						1	9				7
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	75	1	1729	2	N	-0-
*02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	76	1	1551	2	N	1
						1	9				8

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-
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-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352		
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	27	1	533	2	N	-0-
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	28	1	554	2	N	2 1
						2	9				7
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	28	1	524	2	N	-0-
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	25	1	540	2	N	2 1
						2	9				7
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	24	1	540	2	N	-0-
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	N	2
						2	9				9

EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148		
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	714	2	N	-0-
10	558 N	444	-0-	-114	-0-	21	1	423	2	N	-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	N	-0-
12	651 N	549	-0-	-102	-0-	25	1	524	2	N	-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	27	1	622	2	N	-0-
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	N	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 9		RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150		
09	12660 X	12306	-0-	-354	-0-	1375	1	10931	2	N	-0-
10	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	1488	1	12650	2	N	-0-
11	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	1270	1	12190	2	N	-0-
12	13773 X	13773	-0-	-0-	-0-	1301	1	12472	2	N	-0-
01	14136 X	13847	-0-	-289	-0-	1364	1	12483	2	N	-0-
02	12768 X	12492	-0-	-276	-0-	1152	1	11340	2	N	-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-
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	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854				
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	3990 X	3395	-0-	-595	-0-	162 1	3233 2	N	-0-			-0-
10	3999 X	3593	-0-	-406	-0-	172 1	3421 2	N	-0-			-0-
11	3660 X	3424	-0-	-236	-0-	172 1	3252 2	N	-0-			-0-
12	3782 X	3551	-0-	-231	-0-	159 1	3392 2	N	-0-			-0-
01	3596 X	3390	-0-	-206	-0-	142 1	3248 2	N	-0-			-0-
02	3248 X	2985	-0-	-263	-0-	140 1	2845 2	N	-0-			-0-

BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341				
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			12
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			12
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-			12
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			12
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			12
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			12

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 MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294				
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 265117		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799				
09	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	2387 1	14199 2	N	-0-			-0-
10	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	2197 1	10987 2	N	-0-			-0-
11	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	2371 1	11646 2	N	-0-			-0-
12	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	2149 1	9791 2	N	-0-			-0-
01	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	1670 1	5999 2	N	-0-			-0-
*02	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	1988 1	7876 2	N	-0-			-0-

VESTER		WELL #: 2		RRCID -> 267500		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930				
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	447 1	2655 2	Y	-0-			6
10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	538 1	2690 2	Y	-0-			6
11	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	526 1	2583 2	Y	-0-			6
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	570 1	2599 2	Y	-0-			6
*01	3100 X	2818	-0-	-282	-0-	614 1	2204 2	Y	-0-			6
02	2800 X	2620	-0-	-180	-0-	528 1	2092 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	270142	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	8804 - 13379	
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		10728 X	10728	-0-	-0-	1544 1	9184 2	Y		-0-			2
10		9301 X	9301	-0-	-0-	1550 1	7751 2	Y		-0-			2
11		13200 X	8565	-0-	-4635	1448 1	7117 2	Y		-0-			2
12		13640 X	8321	-0-	-5319	1498 1	6823 2	Y		-0-			2
*01		13640 X	8058	-0-	-5582	1755 1	6303 2	Y		-0-			2
02		10024 X	8520	-0-	-1504	1717 1	6803 2	Y		-0-			-0-

KMF		WELL #:		2	RRCID ->	270851	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9724 - 10160	
09		947 N	947	-0-	-0-	45 1	902 2	N		-0-			167
10		846 N	846	-0-	-0-	40 1	806 2	N		-0-			167
11		480 N	362	-0-	-118	18 1	344 2	N		-0-			167
12		992 N	462	-0-	-530	21 1	441 2	N		-0-			167
01		837 N	158	-0-	-679	7 1	151 2	N		-0-			167
*02		336 N	270	-0-	-66	13 1	257 2	N		-0-	1 6		166

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	276871	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8704 - 13375	
09		5010 X	4322	-0-	-688	622 1	3700 2	N		-0-			-0-
10		5177 X	4292	-0-	-885	715 1	3577 2	N		-0-			-0-
11		4770 X	3872	-0-	-898	655 1	3217 2	N		-0-			-0-
12		4464 X	4349	-0-	-115	783 1	3566 2	N		-0-			-0-
01		4464 X	4412	-0-	-52	961 1	3451 2	N		-0-			-0-
02		4032 X	3807	-0-	-225	767 1	3040 2	N		-0-			-0-

HAYNES 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	278498	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8578 - 8670	
09		1010 N	1010	-0-	-0-	48 1	962 2	N		-0-			-0-
10		434 N	70	-0-	-364	3 1	67 2	N		-0-			-0-
11		300 N	229	-0-	-71	12 1	217 2	N		-0-			-0-
12		1054 N	294	-0-	-760	13 1	281 2	N		-0-			-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	19 1	437 2	N		-0-			-0-
02		224 N	21	-0-	-203	1 1	20 2	N		-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
LAUREL, F.D.		WELL #:		1	RRCID ->	126170	COMPL. DATE	12/28/1987	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11007 - 11171	
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-

LAUREL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	126675	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10428 - 10634	
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LAUREL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 126997		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 11591	PERF.10273 - 10437		
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		1230 N	879	-0-	-351	-0-	181 1	698 3	Y	-0-		-0-
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	216 1	735 3	Y	-0-		-0-
11		750 N	713	-0-	-37	-0-	208 1	505 3	Y	-0-		-0-
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	252 1	687 3	Y	-0-		-0-
01		961 N	852	-0-	-109	-0-	190 1	662 3	Y	-0-		-0-
*02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	169 1	535 3	Y	-0-		-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID -> 127523		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 11500	PERF.10284 - 11273		
09		690 N	603	-0-	-87	-0-	124 1	479 3	N	-0-		-0-
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	142 1	482 3	N	-0-		-0-
11		510 N	493	-0-	-17	-0-	144 1	349 3	N	-0-		-0-
12		620 N	558	-0-	-62	-0-	150 1	408 3	N	-0-		-0-
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	139 1	483 3	N	-0-		-0-
*02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	118 1	374 3	N	-0-		-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 127524		COMPL. DATE 04/22/1988		TOTAL DEPTH 11420	PERF.10358 - 10530		
09		3000 X	1847	-0-	-1153	-0-	381 1	1466 3	Y	-0-		-0-
10		2697 X	1945	-0-	-752	-0-	442 1	1503 3	Y	-0-		-0-
11		2220 X	1527	-0-	-693	-0-	446 1	1081 3	Y	-0-		-0-
12		1953 X	1654	-0-	-299	-0-	444 1	1210 3	Y	-0-		-0-
01		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	463 1	1609 3	Y	-0-		-0-
02		1764 X	1642	-0-	-122	-0-	394 1	1248 3	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D.		WELL #:		5	RRCID -> 128723		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 11330	PERF.10298 - 10942		
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	4 1	16 3	Y	-0-		-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	12 1	42 3	Y	-0-		-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	7 1	17 3	Y	-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	10 1	26 3	Y	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
*02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	10 1	32 3	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		6ST	RRCID -> 128874		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 11500	PERF.10610 - 10852		
09		330 N	185	-0-	-145	-0-	38 1	147 3	N	-0-		-0-
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	77 1	261 3	N	-0-		-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	68 1	165 3	N	-0-		-0-
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	73 1	198 3	N	-0-		-0-
01		341 N	310	-0-	-31	-0-	69 1	241 3	N	-0-		-0-
*02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	60 1	189 3	N	-0-		-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		8	RRCID -> 129643		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 11600	PERF.10356 - 10566		
09		883 X	883	-0-	-0-	-0-	182 1	701 3	Y	-0-		-0-
10		823 X	823	-0-	-0-	-0-	187 1	636 3	Y	-0-		-0-
11		631 X	631	-0-	-0-	-0-	184 1	447 3	Y	-0-		-0-
12		735 X	735	-0-	-0-	-0-	197 1	538 3	Y	-0-		-0-
01		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	232 1	807 3	Y	-0-		-0-
*02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	188 1	595 3	Y	-0-		-0-

LAUREL, F. D. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 131369		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 11400	PERF.10410 - 10570		
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	3 1	13 3	Y	-0-		-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	14 3	Y	-0-		-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	8 1	20 3	Y	-0-		-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	7 1	19 3	Y	-0-		-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	7 1	25 3	Y	-0-		-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	3 1	9 3	Y	-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 #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
09		1530 N	1395	-0-	-135	-0-		288 1	1107 3	Y	-0-			-0-
10		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		431 1	1466 3	Y	-0-			-0-
11		1200 N	1146	-0-	-54	-0-		335 1	811 3	Y	-0-			-0-
12		1457 N	735	-0-	-722	-0-		197 1	538 3	Y	-0-			-0-
01		1891 N	1265	-0-	-626	-0-		283 1	982 3	Y	-0-			-0-
*02		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		367 1	1161 3	Y	-0-			-0-
LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552														
09		570 N	258	-0-	-312	-0-		53 1	205 3	Y	-0-			-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-		57 1	194 3	Y	-0-			-0-
11		270 N	174	-0-	-96	-0-		51 1	123 3	Y	-0-			-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-		83 1	227 3	Y	-0-			-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-		58 1	201 3	Y	-0-			-0-
*02		374 N	374	-0-	-0-	-0-		90 1	284 3	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-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-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		653 N	653	-0-	-0-	-0-		653 2		N	-0-			-0-
10		713 N	696	-0-	-17	-0-		696 2		N	-0-			-0-
11		660 N	638	-0-	-22	-0-		638 2		N	-0-			-0-
12		682 N	649	-0-	-33	-0-		649 2		N	-0-			-0-
01		682 N	654	-0-	-28	-0-		654 2		N	-0-			-0-
*02		595 N	595	-0-	-0-	-0-		595 2		N	-0-			-0-
KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
BUSTAMANTE G.U., BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064														
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
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	201865	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10881 - 11538
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	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2				-0-
10	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2				-0-
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2				-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2				-0-
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2				-0-
*02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2				-0-

GUTIERREZ, T.		WELL #:		1	RRCID ->	206983	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11444 - 13680
09	720 N	448	-0-	-272	-0-	448	2				-0-
10	589 N	426	-0-	-163	-0-	426	2				-0-
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	689	2				-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2				-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2				-0-
02	644 N	429	-0-	-215	-0-	429	2				-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-	-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-

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	208659	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11918 - 11948
09	1980 N	925	-0-	-1055	-0-	925	2				-0-
10	1767 N	328	-0-	-1439	-0-	328	2				-0-
11	1500 N	255	-0-	-1245	-0-	255	2				-0-
12	961 N	197	-0-	-764	-0-	197	2				-0-
01	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2				-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2				-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	208787	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13908	PERF.10825 - 11501
09	2460 N	1642	-0-	-818	-0-	1642	2				-0-
10	2635 N	1646	-0-	-989	-0-	1646	2				-0-
11	2070 N	1577	-0-	-493	-0-	1577	2				-0-
12	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	1573	2				-0-
01	1643 N	1547	-0-	-96	-0-	1547	2				-0-
02	1484 N	1330	-0-	-154	-0-	1330	2				-0-

M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221550	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11733 - 11817
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ABELINO		WELL #:		2	RRCID ->	233962	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11628 - 12656
09	1350 N	719	-0-	-631	-0-	719	2				-0-
10	1147 N	803	-0-	-344	-0-	803	2				-0-
11	960 N	944	-0-	-16	-0-	944	2				-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2				-0-
01	806 N	700	-0-	-106	-0-	700	2				-0-
02	868 N	674	-0-	-194	-0-	674	2				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	243257	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11851 - 14650			
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	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	1020 N	923	-0-	-97	-0-	923	2			N	-0-			-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
11	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-			-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
01	806 N	639	-0-	-167	-0-	639	2			N	-0-			-0-
02	728 N	663	-0-	-65	-0-	663	2			N	-0-			-0-
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508			
09	720 N	626	-0-	-94	-0-	626	2			N	-0-			-0-
10	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	2			N	-0-			-0-
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-			-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
01	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-			-0-
02	672 N	554	-0-	-118	-0-	554	2			N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
LANIER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		112				N	-0-			89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		112				N	-0-			89
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		112				N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		112				N	-0-			89
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		112				N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		112				N	-0-			89
RICOCHET ENERGY, INC.				710549										
NOE FERNANDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379	PERF. 9871 - 10141			
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	NO RPT	-0-	-0-		42723				N	NO RPT			48
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARZA, L.		WELL #:		5	RRCID ->	169192	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474 - 13046			
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	388	1	2380	2	Y	-0-			-0-
10	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	612	1	2426	2	Y	-0-			-0-
11	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	571	1	2305	2	Y	-0-			-0-
12	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	518	1	2205	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3138	-0-	38	38	672	1	2466	2	Y	-0-			-0-
*02	2471 N	2433	-0-	-38	-0-	584	1	1849	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662													
L. GARZA		WELL #:		7	RRCID ->	170350	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10708	-	10754			
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		391 N	391	-0-	-0-	-0-	55	1	336	2	Y	-0-					-0-
10		372 N	356	-0-	-16	-0-	72	1	284	2	Y	-0-					-0-
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	76	1	305	2	Y	-0-					-0-
12		403 N	400	-0-	-3	-0-	76	1	324	2	Y	-0-					-0-
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	86	1	317	2	Y	-0-					-0-
02		364 N	295	-0-	-69	-0-	71	1	224	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L.		WELL #:		6	RRCID ->	172011	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10583	-	12378			
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-

GARZA L.		WELL #:		8	RRCID ->	173084	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10795	-	11459			
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	18	1	110	2	Y	-0-					-0-
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	27	1	106	2	Y	-0-					-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	94	2	Y	-0-					-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	22	1	95	2	Y	-0-					-0-
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	23	1	86	2	Y	-0-					-0-
*02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	27	1	86	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L.		WELL #:		10	RRCID ->	174937	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10658	-	11413			
09		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	276	1	1691	2	Y	-0-					1
10		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	377	1	1497	2	Y	-0-					1
11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	377	1	1523	2	Y	-0-					1
12		2046 N	1963	-0-	-83	-0-	373	1	1590	2	Y	-0-					1
01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	456	1	1675	2	Y	-0-					1
02		1764 N	1403	-0-	-361	-0-	337	1	1066	2	Y	-0-					1

GARZA, L.		WELL #:		9	RRCID ->	175111	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11184	-	11288			
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	174	1	1065	2	Y	-0-					-0-
10		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	401	1	1592	2	Y	-0-					-0-
11		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	303	1	1225	2	Y	-0-					-0-
12		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	306	1	1302	2	Y	-0-					-0-
01		1612 N	1023	-0-	-589	-0-	219	1	804	2	Y	-0-					-0-
02		1428 N	1067	-0-	-361	-0-	256	1	811	2	Y	-0-					-0-

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					-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-

				40164 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HEIN (LOBO)				169313									
COLUMBUS ENERGY, LLC				WELL #:	14	RRCID ->	193715	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6644 - 6706
RANCHO BLANCO													
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-	
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314									
LLANOS, M. H.				WELL #:	4	RRCID ->	135540	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	6790 - 7112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251	
02	0 N	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			222	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222	
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			222	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			222	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222	
02	0 N	-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	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-	
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-			-0-	
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-	
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-	
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			-0-	
HENNE-WINCH-FERRIS				40448 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM HOGG					
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC.				391475									
HOLBEIN				WELL #:	2	RRCID ->	066648	COMPL. DATE	02/14/1976	TOTAL DEPTH	1230	PERF.	1190 - 1200
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-	

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													
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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42	

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

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	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	56	1	1563	3	N	-0-			13
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	52	1	1440	3	N	-0-			13
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	58	1	1809	3	N	-0-			13
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	67	1	2076	3	N	-0-			13
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	63	1	2013	3	N	-0-			13
*02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	60	1	1788	3	N	-0-			13

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	89	1	458	3	N	-0-			9
10	589 N	393	-0-	-196	-0-	66	1	327	3	N	-0-			9
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	72	1	498	3	N	-0-			9
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	98	1	513	3	N	-0-			9
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	103	1	499	3	N	-0-			9
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	92	1	453	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	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			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-

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			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-

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			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-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			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-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741							
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		3	RRCID ->	261892	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7406 - 7528
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		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-		24
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		24
11		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-		24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24

MERIT ENERGY COMPANY				561136				CNTY: WEBB			
HEREFORD -T-				38	RRCID ->	151294	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	7942	PERF. 7392 - 7556
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-				43	RRCID ->	165166	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 3892 - 3946
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-

HEREFORD, L. M. -T-				53	RRCID ->	247054	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7610 - 8461
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	469 2	2 9	N	2	1 1	20
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355 2	2 9	N	2	3 1	19
11	480 N	333	-0-	-147	-0-	332 2	1 9	N	1		20
12	496 N	309	-0-	-187	-0-	308 2	1 9	N	1	1 1	20
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	275 2	1 9	N	1	1 1	20
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	272 2	2 9	N	2	2 1	20

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-	-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-

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-	-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-

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

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-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

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 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

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)		41007 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
OFFSPRING WELL SALVAGE		618934		WELL #:		RRCID -> 153987		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190	
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	CODE	PROD	AMT	AMT	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)		41078 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: A 2 U		RRCID -> 010891		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263	
O		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	150 N	143	-0-	-7	-0-	36	1	107	2	Y	-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	48	1	136	2	Y	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	48	1	127	2	Y	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	42	1	116	2	Y	-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	155	1	430	2	Y	-0-
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	164	1	421	2	Y	-0-

KAWAHATA UNIT		WELL #:		2 U		RRCID -> 010892		COMPL. DATE 05/11/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	372	1	1087	2	Y	70
						17	9				
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	375	1	1073	2	Y	35
						21	9				
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	430	1	1144	2	Y	51
						18	9				
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	440	1	1219	2	Y	63
						13	9				
01	930 N	600	-0-	-330	-0-	156	1	432	2	Y	74
						12	9				
02	840 N	639	-0-	-201	-0-	175	1	449	2	Y	88
						15	9				

KAWAHATA UNIT		WELL #:		3 M		RRCID -> 043989		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-

HIDALGO (CORD)		41078 124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: A 1 L		RRCID -> 010899		COMPL. DATE 01/14/1957		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990	
O		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

HIDALGO (CORD) //CONT.// 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

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

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-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-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	233	1	681	2	Y	15			70
							17	9							
10		933 N	933	-0-	-0-	-0-	236	1	676	2	Y	19	54	1	35
							21	9							
11		810 N	790	-0-	-20	-0-	211	1	561	2	Y	16			51
							18	9							
12		930 N	775	-0-	-155	-0-	202	1	560	2	Y	12			63
							13	9							
01		930 N	621	-0-	-309	-0-	162	1	447	2	Y	11			74
							12	9							
02		728 N	637	-0-	-91	-0-	174	1	448	2	Y	14			88
							15	9							

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)		//CONT.//		41078 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
SAMANO				WELL #:	1 T	RRCID ->	010853	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	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	BALANCE
09		2190 X	1542	-0-	-648	-0-	133	1	1381	2	Y	25			37
							28	9							
10		2263 X	2012	-0-	-251	-0-	176	1	1810	2	Y	24			61
							26	9							
11		2190 X	1864	-0-	-326	-0-	174	1	1665	2	Y	23			84
							25	9							
12		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	166	1	1791	2	Y	20			104
							22	9							
01		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	101	1	3
02		1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-			3

HIDALGO (ELKINS)				41078 248	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
KAWAHATA GU				WELL #:	2 L	RRCID ->	010839	COMPL. DATE	05/11/1959	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-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648				CNTY: HIDALGO							
SAMANO				WELL #:	1 C	RRCID ->	010832	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	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 (FRIO 6525)				41078 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
EL TEXANO TRACT 3				WELL #:	1	RRCID ->	121989	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	6525 - 6535	
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-

HIDALGO (HACKNEY)				41078 434	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	1 L	RRCID ->	010882	COMPL. DATE	03/19/1956	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	6534 - 6544	
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-

HIDALGO (HACKNEY)		//CONT.//		41078 434	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
SAVAGE -A- GU		WELL #:		A 2 L	RRCID ->	010886	COMPL. DATE	06/01/1959	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6416 - 6433	
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	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	2925	-0-	-675	-0-	437	1	2488	3	N	-0-	-0-
10	3720	3251	-0-	-469	-0-	481	1	2770	3	N	-0-	-0-
11	3600	2930	-0-	-670	-0-	428	1	2502	3	N	-0-	-0-
12	3627 #	3135	-0-	-492	-0-	453	1	2682	3	N	-0-	-0-
01	3255 #	3115	-0-	-140	-0-	459	1	2656	3	N	-0-	-0-
02	2940 #	2696	-0-	-244	-0-	412	1	2284	3	N	-0-	-0-

HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
KAWAHATA UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	043417	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	6466 - 7636
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	216	1	632	2	Y	15	70
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	250	1	715	2	Y	19	54 1 35
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	178	1	473	2	Y	16	51
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	155	1	428	2	Y	12	63
01	620 N	584	-0-	-36	-0-	152	1	420	2	Y	11	74
02	560 N	496	-0-	-64	-0-	135	1	346	2	Y	14	88

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
DEWBRE 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-

PATE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	152436	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6950 - 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-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
 J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

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					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 - P/A 06/15/20																

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE 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-					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

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-					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 (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 THERSER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	N	-0-					-0-
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	3	N	-0-					-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	14	1	87	3	N	-0-					-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	N	-0-					-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	16	1	86	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	5354 R	5354	-0-	-0-	-0-	467	1	4869	2	Y	16					23
						18	9									
10	5043 R	5043	-0-	-0-	-0-	444	1	4581	2	Y	16					39
						18	9									
11	5130 #	4510	-0-	-620	-0-	426	1	4067	2	Y	15					54
						17	9									
12	5518 #	5148	-0-	-370	-0-	434	1	4700	2	Y	13					67
						14	9									
01	5518 #	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	65	1			2
02	4984 #	-0-	-0-	-4984	-0-					Y	-0-					2

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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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		
O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
O											
09	720 N	558	-0-	-162 B	-31801	83	1	475	3	N	-0-
10	744 N	656	-0-	-88 B	-31801	97	1	559	3	N	-0-
11	660 N	617	-0-	-43 B	-31801	90	1	527	3	N	-0-
12	589 N	634	-0-	45 B	-31756	92	1	542	3	N	-0-
01	651 N	602	-0-	-49 B	-31756	89	1	513	3	N	-0-
02	588 N	511	-0-	-77 B	-31756	78	1	433	3	N	-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	14B2 EXT	-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		
O											
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	34	1	191	3	N	-0-
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	13	1	71	3	N	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	3	N	-0-
12	248 N	142	-0-	-106	-0-	21	1	121	3	N	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	N	-0-
02	224 N	148	-0-	-76	-0-	23	1	125	3	N	-0-

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		
O											
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	3	N	-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	21	1	122	3	N	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	3	N	-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	40	1	238	3	N	-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	23	1	130	3	N	-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	31	1	173	3	N	-0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)		41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
PATE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 010910		COMPL. DATE 03/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	701 1	2051 2	N	-0-		184
10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	701 1	2007 2	N	-0-		184
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	678 1	1807 2	N	-0-		184
12	2790 N	2603	-0-	-187	-0-	691 1	1912 2	N	-0-		184
01	2697 N	2542	-0-	-155	-0-	675 1	1867 2	N	-0-		184
*02	2800 N	2828	-0-	28	28	790 1	2038 2	N	-0-		184

HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 010911		COMPL. DATE 11/03/1959		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIDALGO, WEST (6160)		41085 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 010907		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		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-

HINDE (FRIO 4)		41537 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
VAC STOP SWD, LLC		881153									
SEKULA, F.		WELL #: 1		RRCID -> 185199		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 3711		PERF. 3455 - 3486	
09	DLQ H-10	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-

SEKULA, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 245332		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3320 - 3524	
09	DLQ H-10	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-

HINDE (FRIO 20)		41537 158		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BENTSEN TRACT I		WELL #: 1		RRCID -> 203521		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5806		PERF. 3930 - 3975	
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8602 - 8622														
M O	ALLOW 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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	24	20	1	17
						26	9							
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	10	2	Y	20	25	1	12
						22	9							
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	13	18	1	7
						14	9							
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	7	1	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	540 N	438	-0-	-102	-0-	24	1	414	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	398	-0-	-129	-0-	22	1	376	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	243	-0-	-237	-0-	13	1	230	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	164	-0-	-301	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	141	-0-	-262	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	30	-0-	-194	-0-	2	1	28	2	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	33	0	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		76	RRCID ->	121826	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8377 - 8479			
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	150 N	140	-0-	-10	-0-		8	1	132	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-		7	1	119	2	Y	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-		8	1	133	2	Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-		9	1	151	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-		7	1	116	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	107	-0-	-33	-0-		6	1	101	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-

STATE-SLICK "D"		WELL #:		20	RRCID ->	136029	COMPL. DATE	09/07/1990	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	4966 - 8005			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

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-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		102	RRCID ->	138363	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	6988 - 7028			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		101	RRCID ->	138466	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	10417	PERF. 7883 - 8116		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		82	RRCID ->	140017	COMPL. DATE	05/29/2000	TOTAL DEPTH	10301	PERF. 8877 - 8898	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		91	RRCID ->	143185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11385	PERF. 9261 - 9340	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	5	4 0 1
						6	9					
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	5	5 0 1
						6	9					
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	1 0 -0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		97	RRCID ->	143408	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8927 - 9079	
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	40	40 0 4
						44	9					
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	44	43 0 5
						48	9					
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	7	1	116	2	Y	50	49 0 6
						55	9					
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	122	116 0 12
						134	9					
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	303	305 0 10
						333	9					
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	131	124 0 17
						144	9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		92	RRCID ->	144308	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 8941 - 8984	
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	79	1	1351	2	Y	7	7 0 1
						8	9					
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	81	1	1386	2	Y	8	8 0 1
						9	9					
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	76	1	1334	2	Y	9	9 0 1
						10	9					
12	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	74	1	1304	2	Y	-0-	1 0 -0-
01	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	76	1	1306	2	Y	-0-	-0-
02	1316 N	1176	-0-	-140	-0-	64	1	1112	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 #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2190 N	2020	-0-	-170	-0-	106	1	1815	2	Y	90	89 0	10
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	132	1	2237	2	Y	98	97 0	11
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	114	1	1993	2	Y	113	111 0	13
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	118	1	2070	2	Y	79	84 0	8
01	2356 N	2119	-0-	-237	-0-	112	1	1939	2	Y	62	68 0	2
*02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	114	1	1971	2	Y	27	26 0	3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040													
09	300 N	140	-0-	-160	-0-	7	1	126	2	Y	6	6 0	1
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	13	1	224	2	Y	7	7 0	1
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	8	8 0	1
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-	1 0	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-	-0-	-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-					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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394													
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	93	1	1599	2	Y	69	69 0	7
10	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	91	1	1555	2	Y	77	75 0	9
11	1800 N	1638	-0-	-162	-0-	83	1	1459	2	Y	87	86 0	10
12	1829 N	1740	-0-	-89	-0-	88	1	1542	2	Y	100	100 0	10
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	90	1	1563	2	Y	164	169 0	5
*02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	80	1	1378	2	Y	72	68 0	9

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257													
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760														
M O	ALLOW 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	7	7 0		1
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	7	7 0		1
						8	9							
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	8	8 0		1
						9	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8 0		1
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102														
09	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	200	1	3431	2	Y	18	18 0		2
						20	9							
10	3720 X	3714	-0-	-6	-0-	205	1	3487	2	Y	20	20 0		2
						22	9							
11	3630 X	3621	-0-	-9	-0-	195	1	3409	2	Y	15	15 0		2
						17	9							
12	3782 X	3774	-0-	-8	-0-	203	1	3558	2	Y	12	13 0		1
						13	9							
01	3782 X	3423	-0-	-359	-0-	186	1	3213	2	Y	22	22 0		1
						24	9							
02	2940 X	2622	-0-	-318	-0-	143	1	2469	2	Y	9	9 0		1
						10	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603														
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0														
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	Y	-0-			-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888														
09	4920 X	4787	-0-	-133	-0-	261	1	4486	2	Y	36	35 0		4
						40	9							
10	5084 X	4833	-0-	-251	-0-	266	1	4525	2	Y	38	38 0		4
						42	9							
11	4830 X	4076	-0-	-754	-0-	218	1	3810	2	Y	44	43 0		5
						48	9							
12	4960 X	4734	-0-	-226	-0-	251	1	4398	2	Y	77	74 0		8
						85	9							
01	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	274	1	4729	2	Y	158	161 0		5
						174	9							
*02	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	258	1	4465	2	Y	69	65 0		9
						76	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008													TOTAL DEPTH	9239	PERF.	8994 - 9069
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		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	238 1	4083 2	Y	311	308 0		33			
							342 9									
10		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	246 1	4191 2	Y	342	337 0		38			
							376 9									
11		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	230 1	4023 2	Y	118	142 0		14			
							130 9									
12		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	235 1	4121 2	Y	-0-	14 0		-0-			
01		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	239 1	4131 2	Y	-0-			-0-			
*02		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	212 1	3669 2	Y	-0-			-0-			
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996													TOTAL DEPTH	8711	PERF.	7681 - 7690
09		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	151 1	2598 2	Y	-0-			-0-			
							155 1	2638 2	Y	-0-			-0-			
10		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	141 1	2463 2	Y	-0-			-0-			
							141 1	2481 2	Y	-0-			-0-			
11		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	125 1	2154 2	Y	-0-			-0-			
							124 1	2153 2	Y	-0-			-0-			
12		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	125 1	2154 2	Y	-0-			-0-			
01		2294 N	2279	-0-	-15	-0-	125 1	2154 2	Y	-0-			-0-			
02		2436 N	2277	-0-	-159	-0-	124 1	2153 2	Y	-0-			-0-			
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008													TOTAL DEPTH	9475	PERF.	7758 - 7768
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	19 1	328 2	Y	-0-			-0-			
							19 1	326 2	Y	-0-			-0-			
10		372 N	345	-0-	-27	-0-	18 1	320 2	Y	-0-			-0-			
							19 1	331 2	Y	-0-			-0-			
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	19 1	329 2	Y	-0-			-0-			
							18 1	305 2	Y	-0-			-0-			
12		372 N	350	-0-	-22	-0-	19 1	329 2	Y	-0-			-0-			
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	18 1	305 2	Y	-0-			-0-			
*02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	18 1	305 2	Y	-0-			-0-			
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997													TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8866 - 9095
09		210 N	55	-0-	-155	-0-	2 1	36 2	Y	15	15 0		2			
							17 9									
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	Y	25	24 0		3			
							28 9									
11		120 N	43	-0-	-77	-0-	2 1	34 2	Y	6	8 0		1			
							7 9									
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	Y	-0-	1 0		-0-			
01		186 N	112	-0-	-74	-0-	6 1	106 2	Y	-0-			-0-			
*02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	Y	-0-			-0-			
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013													TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7148 - 7226
09		1860 N	1853	-0-	-7	-0-	101 1	1734 2	Y	16	16 0		2			
							18 9									
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	102 1	1744 2	Y	18	18 0		2			
							20 9									
11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	99 1	1734 2	Y	8	9 0		1			
							9 9									
12		1922 N	1753	-0-	-169	-0-	94 1	1655 2	Y	4	5 0		-0-			
							4 9									
01		1860 N	1838	-0-	-22	-0-	100 1	1729 2	Y	8	8 0		-0-			
							9 9									
02		1708 N	1451	-0-	-257	-0-	79 1	1369 2	Y	3	3 0		-0-			
							3 9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	450 N	428	-0-	-22	-0-	21	1	368	2	Y	35	35 0
						39	9					4
10	465 N	277	-0-	-188	-0-	13	1	222	2	Y	38	38 0
						42	9					4
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	20	1	356	2	Y	46	45 0
						51	9					5
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	Y	24	27 0
						26	9					2
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	-0-	2 0
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	20	1	338	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578												
09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	180	1	3100	2	Y	2	2 0
						2	9					-0-
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	195	1	3309	2	Y	2	2 0
						2	9					-0-
11	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	151	1	2636	2	Y	3	3 0
						3	9					-0-
12	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	133	1	2338	2	Y	2	2 0
						2	9					-0-
01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	145	1	2501	2	Y	-0-	-0-
*02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	197	1	3415	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2820 X	2479	-0-	-341	-0-	131	1	2242	2	Y	96	95 0
						106	9					10
10	2759 X	2554	-0-	-205	-0-	135	1	2301	2	Y	107	105 0
						118	9					12
11	2670 X	2376	-0-	-294	-0-	123	1	2155	2	Y	89	91 0
						98	9					10
12	2604 X	2299	-0-	-305	-0-	124	1	2175	2	Y	-0-	10 0
01	2573 X	2243	-0-	-330	-0-	123	1	2120	2	Y	-0-	-0-
02	2128 N	2091	-0-	-37	-0-	114	1	1977	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 #:		86	RRCID ->	171621	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8607 - 9970			
M	O	GAS PROD	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	259 N	259	-0-	-0-	-0-		14	1	245	2	Y	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-		16	1	277	2	Y	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-		15	1	261	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	210	-0-	-69	-0-		11	1	199	2	Y	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-		16	1	270	2	Y	-0-			-0-
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-		17	1	286	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	611 N	611	-0-	-0-	-0-		32	1	555	2	Y	22	22	0	2
							24	9							
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-		34	1	577	2	Y	25	24	0	3
							28	9							
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-		33	1	579	2	Y	10	12	0	1
							11	9							
12	620 N	601	-0-	-19	-0-		32	1	566	2	Y	3	4	0	-0-
							3	9							
01	651 N	463	-0-	-188	-0-		25	1	431	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-		43	1	748	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	172825	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7560 - 7690			
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-		36	1	621	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-		51	1	861	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-		43	1	745	2	Y	14	13	0	2
							15	9							
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-		37	1	651	2	Y	18	18	0	2
							20	9							
01	682 N	638	-0-	-44	-0-		33	1	573	2	Y	29	30	0	1
							32	9							
02	756 N	652	-0-	-104	-0-		35	1	603	2	Y	13	12	0	2
							14	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		73	RRCID ->	172901	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	8340 - 8790			
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-		41	1	706	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-		39	1	664	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-		51	1	894	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		54	1	951	2	Y	3	4	0	-0-
							3	9							
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-		43	1	747	2	Y	-0-			-0-
02	896 N	872	-0-	-24	-0-		48	1	824	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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 115		RRCID -> 173868		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9336 - 9474			
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	432 N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	-0-				-0-
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	23	1	393	2	Y	-0-				-0-
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	22	1	387	2	Y	-0-				-0-
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	21	1	371	2	Y	-0-				-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	Y	-0-				-0-
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	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	150 N	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	2	Y	-0-				-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	Y	-0-				-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	2	Y	-0-				-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	2	Y	-0-				-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	7	1	117	2	Y	-0-				-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 175726		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7250 - 7270					
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1014	2	Y	10	10	0		1
						11	9								
10	992 N	925	-0-	-67	-0-	51	1	862	2	Y	11	11	0		1
						12	9								
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	14	13	0		2
						15	9								
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	63	1	1100	2	Y	12	13	0		1
						13	9								
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	63	1	1093	2	Y	-0-	1	0		-0-
02	1064 N	1007	-0-	-57	-0-	55	1	952	2	Y	-0-				-0-

STATE SLICK "D"		WELL #: 21		RRCID -> 175964		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 7190 - 7372					
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	86	1	1475	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	88	1	1492	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	82	1	1431	2	Y	-0-				-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	84	1	1467	2	Y	-0-				-0-
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	84	1	1456	2	Y	-0-				-0-
02	1400 N	1390	-0-	-10	-0-	76	1	1314	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 77		RRCID -> 175978		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8737 - 8750					
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	-0-				-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	-0-				-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	Y	-0-				-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	Y	-0-				-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	Y	-0-				-0-
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
T. B. SLICK ESTATE		WELL #: 78		RRCID -> 175979		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256		
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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	Y	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 2	Y	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-	-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 112		RRCID -> 176833		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990			
09	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	174 1	2980 2	Y	13	13 0	1
						14 9					
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	188 1	3194 2	Y	15	14 0	2
						17 9					
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	173 1	3030 2	Y	16	16 0	2
						18 9					
12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	171 1	3004 2	Y	20	20 0	2
						22 9					
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	178 1	3074 2	Y	52	52 0	2
						57 9					
*02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	168 1	2905 2	Y	22	21 0	3
						24 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	570 N	316	-0-	-254	-0-	17 1	299 2	Y	-0-	-0-
10	527 N	141	-0-	-386	-0-	8 1	133 2	Y	-0-	-0-
11	450 N	17	-0-	-433	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	24 1	424 2	Y	-0-	-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	35 1	606 2	Y	-0-	-0-
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	32 1	548 2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 118		RRCID -> 179508		COMPL. DATE 05/03/2016		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200			
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	105 1	1811 2	Y	211	209 0	22
						232 9					
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	89 1	1518 2	Y	233	229 0	26
						256 9					
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	94 1	1645 2	Y	265	260 0	31
						292 9					
12	2232 N	2142	-0-	-90	-0-	98 1	1712 2	Y	302	303 0	30
						332 9					
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	102 1	1762 2	Y	82	109 0	3
						90 9					
02	1904 N	1414	-0-	-490	-0-	76 1	1321 2	Y	15	16 0	2
						17 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878												
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		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-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460												
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	4
								40	9			
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	4
								43	9			
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	7	2	50	9	5
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	5
								56	9			
01		93 N	7	-0-	-86	-0-	-0-	4	2	3	9	-0-
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	-0-	2	1	31	2	-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-	-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-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298												
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	56	2	-0-
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	4	1	64	2	-0-
11		150 N	89	-0-	-61	-0-	-0-	5	1	84	2	-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	-0-
02		84 N	61	-0-	-23	-0-	-0-	3	1	58	2	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112												
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	-0-
11		480 N	451	-0-	-29	-0-	-0-	24	1	427	2	-0-
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	-0-
01		496 N	419	-0-	-77	-0-	-0-	23	1	396	2	-0-
02		420 N	305	-0-	-115	-0-	-0-	17	1	288	2	-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160												
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106															
M	O	ALLOW 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		285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-			-0-
10		279 N	188	-0-	-91	-0-	10	1	178	2	Y	-0-			-0-
11		300 N	172	-0-	-128	-0-	9	1	163	2	Y	-0-			-0-
12		310 N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	2	Y	-0-			-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	-0-			-0-
02		280 X	176	-0-	-104	-0-	10	1	166	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470															
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	66	65	0	7
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	72	71	0	8
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	83	81	0	10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	84	0	8
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-	8	0	-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174															
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	68	1	1163	2	Y	-0-			-0-
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	Y	-0-			-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-			-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
02		168 N	11	-0-	-157	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510															
09		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	233	1	3993	2	Y	44	43	0	5
10		4154 X	3941	-0-	-213	-0-	216	1	3673	2	Y	47	47	0	5
11		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	226	1	3960	2	Y	13	17	0	1
12		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	232	1	4072	2	Y	-0-	1	0	-0-
01		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	230	1	3968	2	Y	-0-			-0-
02		3976 X	3196	-0-	-780	-0-	175	1	3021	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 6143 - 6158															
09		540 X	34	-0-	-506	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
10		558 X	196	-0-	-362	-0-	11	1	185	2	Y	-0-			-0-
11		540 X	342	-0-	-198	-0-	18	1	324	2	Y	-0-			-0-
12		558 X	451	-0-	-107	-0-	24	1	427	2	Y	-0-			-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-			-0-
02		308 N	142	-0-	-166	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392															
09		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	98	1	1675	2	Y	3	3	0	-0-
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	100	1	1697	2	Y	3	3	0	-0-
11		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	2	Y	4	4	0	-0-
12		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	98	1	1716	2	Y	3	3	0	-0-
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	100	1	1736	2	Y	-0-			-0-
02		1680 N	1641	-0-	-39	-0-	90	1	1551	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 #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186																	
09	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	380	1	6523	2	Y	135	134	0			14
							149	9									
10	7316	X	7086	-0-	-230	-0-	384	1	6538	2	Y	149	146	0			17
							164	9									
11	7080	X	7022	-0-	-58	-0-	369	1	6467	2	Y	169	166	0			20
							186	9									
12	7316	X	6783	-0-	-533	-0-	354	1	6217	2	Y	193	194	0			19
							212	9									
01	7285	X	6865	-0-	-420	-0-	356	1	6158	2	Y	319	328	0			10
							351	9									
02	6244	X	5994	-0-	-250	-0-	319	1	5522	2	Y	139	131	0			18
							153	9									

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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 131		RRCID -> 196441		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7053 - 7089				
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	333	-0-	333	9606	2 1	30 2	Y	274	272 0		29
10	9945 X	339	-0-	-9606	-0-	301 9						
11	4740 X	386	-0-	-4354	-0-	6 2	333 9	Y	303	298 0		34
12	3410 X	441	-0-	-2969	-0-	8 2	378 9	Y	344	338 0		40
01	1116 X	26	-0-	-1090	-0-	8 2	433 9	Y	394	395 0		39
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-	2 2	24 9	Y	22	60 0		1
									-0-	1 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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 141		RRCID -> 198536		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 12023		PERF. 8962 - 9072		
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	28 1	489 2	Y	100	99 0		11
						110 9						
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	28 1	484 2	Y	109	108 0		12
						120 9						
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	26 1	447 2	Y	125	123 0		14
						138 9						
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	26 1	452 2	Y	144	144 0		14
						158 9						
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	26 1	444 2	Y	323	326 0		11
						355 9						
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	23 1	394 2	Y	142	135 0		18
						156 9						

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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

M O	ALLOW 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	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	74	1	1274	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1038	-0-	-295	-0-	58	1	980	2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1352	-0-	-148	-0-	73	1	1279	2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	75	1	1307	2	Y	7	6	0	1
						8	9							
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	2	Y	59	58	0	2
						65	9							
02	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	66	1	1140	2	Y	25	24	0	3
						28	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-			-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

09	6870 X	6547	-0-	-323	-0-	341	1	5851	2	Y	323	320	0	34
						355	9							
10	6975 X	6582	-0-	-393	-0-	344	1	5847	2	Y	355	349	0	40
						391	9							
11	6600 X	6379	-0-	-221	-0-	321	1	5614	2	Y	404	397	0	47
						444	9							
12	6758 X	6534	-0-	-224	-0-	330	1	5794	2	Y	373	383	0	37
						410	9							
01	6758 X	6125	-0-	-633	-0-	335	1	5790	2	Y	-0-	37	0	-0-
02	5516 X	5503	-0-	-13	-0-	301	1	5202	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

09	7200 X	5123	-0-	-2077	-0-	282	1	4841	2	Y	-0-			-0-
10	7998 X	5040	-0-	-2958	-0-	280	1	4760	2	Y	-0-			-0-
11	7740 X	7570	-0-	-170	-0-	409	1	7161	2	Y	-0-			-0-
12	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	441	1	7731	2	Y	-0-			-0-
01	6014 X	5174	-0-	-840	-0-	283	1	4891	2	Y	-0-			-0-
02	7056 X	5940	-0-	-1116	-0-	324	1	5616	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	88	1	1512	2	Y	6	5	0	1
						7	9							
10	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	90	1	1534	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	83	1	1450	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
12	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	82	1	1446	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
01	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	83	1	1443	2	Y	-0-	1	0	-0-
*02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	80	1	1381	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 #:		142	RRCID ->	205384	COMPL. DATE	09/14/2017	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	7910 - 9402				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	960 N	605	-0-	-355	-0-	32	1	549	2	Y	22	22 0	2
						24	9						
10	930 N	714	-0-	-216	-0-	38	1	648	2	Y	25	24 0	3
						28	9						
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	82	1	1432	2	Y	28	28 0	3
						31	9						
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	2	Y	32	32 0	3
						35	9						
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1114	2	Y	124	123 0	4
						136	9						
*02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	947	2	Y	56	53 0	7
						62	9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		143	RRCID ->	207080	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8545 - 9042	
09	4500 X	4397	-0-	-103	-0-	242	1	4152	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
10	4588 X	4189	-0-	-399	-0-	232	1	3954	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
11	4440 X	4152	-0-	-288	-0-	224	1	3924	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
12	4557 X	4457	-0-	-100	-0-	240	1	4215	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
01	4557 X	4003	-0-	-554	-0-	219	1	3784	2	Y	-0-		-0-
02	4088 X	4015	-0-	-73	-0-	219	1	3796	2	Y	-0-		-0-

BENTSEN TRACT II		WELL #:		2	RRCID ->	208070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10918	PERF.	8650 - 9500	
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	51	1	999	2	N	55	31 1	46
						61	9						
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	62	1	996	2	N	95	76 1	65
						105	9						
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	60	1	1156	2	N	93	101 1	57
						102	9						
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	87	1	1142	2	N	104	121 1	40
						114	9						
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	2	N	135	100 1	75
						149	9						
02	1232 N	1209	-0-	-23	-0-	64	1	1031	2	N	104	131 1	48
						114	9						

BENTSEN TRACT IV		WELL #:		1	RRCID ->	208850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11621	PERF.	9608 - 9675	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-		-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	7	1	111	2	N	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	116	1	2000	2	Y	98	10
						108	9					
10	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	155	1	2634	2	Y	108	12
						119	9					
11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	133	1	2335	2	Y	122	14
						134	9					
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	103	1	1810	2	Y	141	14
						155	9					
01	1984 N	217	-0-	-1767	-0-	8	1	146	2	Y	57	2
						63	9					
02	2632 X	165	-0-	-2467	-0-	8	1	133	2	Y	22	3
						24	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456												
09	1170 N	983	-0-	-187	-0-	54	1	922	2	Y	6	1
						7	9					
10	1209 N	821	-0-	-388	-0-	45	1	769	2	Y	6	1
						7	9					
11	1050 N	721	-0-	-329	-0-	39	1	674	2	Y	7	1
						8	9					
12	1023 N	977	-0-	-46	-0-	51	1	902	2	Y	22	2
						24	9					
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	Y	51	2
						56	9					
*02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	789	2	Y	22	3
						24	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487												
09	6120 X	5221	-0-	-899	-0-	283	1	4864	2	Y	67	7
						74	9					
10	6200 X	5339	-0-	-861	-0-	292	1	4966	2	Y	74	8
						81	9					
11	6000 X	5554	-0-	-446	-0-	295	1	5164	2	Y	86	10
						95	9					
12	6200 X	6073	-0-	-127	-0-	322	1	5654	2	Y	88	9
						97	9					
01	5921 X	4455	-0-	-1466	-0-	236	1	4072	2	Y	134	4
						147	9					
*02	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	257	1	4441	2	Y	60	8
						66	9					

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270												
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	174	-0-	-105	-0-	10	1	164	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	133	-0-	-137	-0-	7	1	126	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	9	1	124	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	97	-0-	-89	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	-0-
*02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	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) 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		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	129	1	2207	2	Y	-0-		-0-
10		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	123	1	2091	2	Y	-0-		-0-
11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	104	1	1820	2	Y	-0-		-0-
12		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	146	1	2566	2	Y	46	41 0	5
							51	9						
01		3100 N	3741	-0-	641	641	197	1	3411	2	Y	121	122 0	4
							133	9						
*02		2800 N	3214	-0-	414	1055	172	1	2984	2	Y	53	50 0	7
							58	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277														
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	35	35 0	4
							39	9						
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	41	40 0	5
							45	9						
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	45	45 0	5
							50	9						
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	2	1	40	2	Y	42	43 0	4
							46	9						
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	Y	36	39 0	1
							40	9						
*02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	16	15 0	2
							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		5670 X	2891	-0-	-2779	-0-	158	1	2711	2	Y	20	20 0	2
							22	9						
10		5859 X	2871	-0-	-2988	-0-	158	1	2689	2	Y	22	22 0	2
							24	9						
11		5670 X	2727	-0-	-2943	-0-	146	1	2552	2	Y	26	25 0	3
							29	9						
12		5859 X	2667	-0-	-3192	-0-	142	1	2493	2	Y	29	29 0	3
							32	9						
01		3751 X	3182	-0-	-569	-0-	163	1	2820	2	Y	181	178 0	6
							199	9						
02		2688 X	2509	-0-	-179	-0-	132	1	2283	2	Y	85	80 0	11
							94	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2490 N	2472	-0-	-18	-0-	135	1	2318	2	Y	17	17 0
						19	9					2
10	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	148	1	2514	2	Y	18	18 0
						20	9					2
11	2490 N	2443	-0-	-47	-0-	130	1	2278	2	Y	32	30 0
						35	9					4
12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	146	1	2564	2	Y	70	67 0
						77	9					7
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	139	1	2397	2	Y	117	120 0
						129	9					4
02	2268 N	2260	-0-	-8	-0-	120	1	2084	2	Y	51	48 0
						56	9					7

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823												
09	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	158	1	2715	2	Y	83	82 0
						91	9					9
10	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	159	1	2707	2	Y	91	90 0
						100	9					10
11	2850 X	2830	-0-	-20	-0-	147	1	2569	2	Y	104	102 0
						114	9					12
12	2945 X	2912	-0-	-33	-0-	150	1	2631	2	Y	119	119 0
						131	9					12
01	2945 N	2795	-0-	-150	-0-	152	1	2622	2	Y	19	30 0
						21	9					1
02	2576 N	2491	-0-	-85	-0-	136	1	2355	2	Y	-0-	1 0
												-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783												
09	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	245	1	4210	2	Y	113	112 0
						124	9					12
10	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	278	1	4732	2	Y	127	125 0
						140	9					14
11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	271	1	4747	2	Y	146	143 0
						161	9					17
12	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	246	1	4321	2	Y	167	167 0
						184	9					17
01	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	264	1	4562	2	Y	162	174 0
						178	9					5
*02	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	244	1	4224	2	Y	64	61 0
						70	9					8

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

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273										COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7258 - 7498
M O	ALLOW 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	3000 N	3399	-0-	399	399	182	1	3126	2	Y	83	82	0	9	
10	3100 N	3975	-0-	875	1274	91	9	3661	2	Y	90	89	0	10	
11	3000 N	4214	-0-	1214	2488	99	9	3962	2	Y	24	31	0	3	
12	7449 X	4961	-0-	-2488	-0-	26	9	4693	2	Y	-0-	3	0	-0-	
01	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	268	1	5508	2	Y	-0-			-0-	
*02	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	319	1	5491	2	Y	-0-			-0-	
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	88	1	1507	2	Y	15	14	0	2	
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	17	9	1509	2	Y	16	16	0	2	
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	89	1	1506	2	Y	17	17	0	2	
12	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	18	9	1559	2	Y	-0-	2	0	-0-	
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	86	1	1526	2	Y	-0-			-0-	
02	1484 N	1464	-0-	-20	-0-	19	9	1384	2	Y	-0-			-0-	
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8044 - 8128
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-	
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-	
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	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-	
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8670 - 9232
09	5100 X	5039	-0-	-61	-0-	242	1	4769	2	Y	25	13	1	18	
10	5270 X	5099	-0-	-171	-0-	28	9	4754	2	Y	43	34	1	27	
11	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	298	1	4867	2	Y	44	47	1	24	
12	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	47	9	4993	2	Y	47	56	1	15	
01	5270 X	5259	-0-	-11	-0-	255	1	4870	2	Y	63	46	1	32	
02	4816 X	4579	-0-	-237	-0-	48	9	4263	2	Y	47	60	1	19	
						381	1								
						52	9								
						320	1								
						69	9								
						264	1								
						52	9								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 166		RRCID -> 219388		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546			
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	2820 X	2530	-0-	-290	-0-	139	1	2391	2	Y	-0-
10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	154	1	2621	2	Y	-0-
11	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	157	1	2748	2	Y	-0-
12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	157	1	2761	2	Y	11
						12	9				10
01	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	161	1	2784	2	Y	30
						33	9				30
02	2716 X	2271	-0-	-445	-0-	123	1	2134	2	Y	13
						14	9				12
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 165		RRCID -> 219458		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903			
09	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	74	1	1271	2	Y	9
						10	9				9
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	82	1	1397	2	Y	10
						11	9				10
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	80	1	1408	2	Y	12
						13	9				12
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	77	1	1358	2	Y	9
						10	9				9
01	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	72	1	1250	2	Y	-0-
02	1400 N	1313	-0-	-87	-0-	72	1	1241	2	Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 168		RRCID -> 220750		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604			
09	2430 N	1665	-0-	-765	-0-	92	1	1573	2	Y	-0-
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	113	1	1925	2	Y	-0-
11	2400 N	2134	-0-	-266	-0-	115	1	2019	2	Y	-0-
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	119	1	2091	2	Y	-0-
01	2046 N	1814	-0-	-232	-0-	99	1	1715	2	Y	-0-
02	1988 N	1480	-0-	-508	-0-	68	1	1175	2	Y	215
						237	9				187
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 170		RRCID -> 221735		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226			
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y	-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	Y	-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	2	Y	-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	12	1	206	2	Y	-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	12	1	205	2	Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 169		RRCID -> 222350		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462			
09	2280 N	2237	-0-	-43	-0-	123	1	2107	2	Y	6
						7	9				6
10	2387 N	2304	-0-	-83	-0-	128	1	2169	2	Y	6
						7	9				6
11	2310 N	2020	-0-	-290	-0-	109	1	1903	2	Y	7
						8	9				7
12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	135	1	2375	2	Y	3
						3	9				4
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	129	1	2222	2	Y	-0-
*02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	113	1	1956	2	Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 171		RRCID -> 223350		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 9181		PERF. 6777 - 8712			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	198	1	3408	2	Y	226	224	0	24
						249	9							
10	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	207	1	3520	2	Y	249	245	0	28
						274	9							
11	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	191	1	3341	2	Y	283	278	0	33
						311	9							
12	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	192	1	3360	2	Y	197	210	0	20
						217	9							
01	2790 X	2616	-0-	-174	-0-	133	1	2295	2	Y	171	185	0	6
						188	9							
02	3332 X	2773	-0-	-559	-0-	147	1	2543	2	Y	75	71	0	10
						83	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 172		RRCID -> 224077		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 10708		PERF. 6890 - 6982				
09	4230 X	4035	-0-	-195	-0-	218	1	3739	2	Y	71	70	0	8
						78	9							
10	4371 X	4136	-0-	-235	-0-	225	1	3825	2	Y	78	77	0	9
						86	9							
11	4110 X	4008	-0-	-102	-0-	211	1	3700	2	Y	88	87	0	10
						97	9							
12	4185 X	3926	-0-	-259	-0-	207	1	3629	2	Y	82	84	0	8
						90	9							
01	4185 X	3827	-0-	-358	-0-	204	1	3531	2	Y	84	89	0	3
						92	9							
02	3780 X	3652	-0-	-128	-0-	197	1	3415	2	Y	36	34	0	5
						40	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 174		RRCID -> 225176		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 12544		PERF. 8736 - 9642				
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	102	1	1760	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
10	1581 N	1180	-0-	-401	-0-	65	1	1108	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
11	2040 N	1716	-0-	-324	-0-	92	1	1617	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
12	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	100	1	1750	2	Y	-0-	1	0	-0-
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	103	1	1788	2	Y	-0-			-0-
*02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	92	1	1587	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	ALLOW 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	5820 X	3376	-0-	-2444	-0-	184	1	3156	2	Y	33	33	0	3
						36	9							
10	6014 X	3789	-0-	-2225	-0-	208	1	3540	2	Y	37	36	0	4
						41	9							
11	5040 X	4031	-0-	-1009	-0-	215	1	3771	2	Y	41	40	0	5
						45	9							
12	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	238	1	4179	2	Y	18	21	0	2
						20	9							
01	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	254	1	4399	2	Y	-0-	2	0	-0-
*02	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	223	1	3854	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

09	3990 X	3743	-0-	-247	-0-	201	1	3453	2	Y	81	80	0	9
						89	9							
10	4123 X	3800	-0-	-323	-0-	206	1	3497	2	Y	88	87	0	10
						97	9							
11	3960 X	3648	-0-	-312	-0-	191	1	3350	2	Y	97	96	0	11
						107	9							
12	4092 X	3585	-0-	-507	-0-	193	1	3392	2	Y	-0-	11	0	-0-
01	4092 X	3006	-0-	-1086	-0-	164	1	2842	2	Y	-0-			-0-
02	3304 X	3285	-0-	-19	-0-	179	1	3106	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

09	5490 X	4361	-0-	-1129	-0-	237	1	4070	2	Y	49	49	0	5
						54	9							
10	5425 X	5130	-0-	-295	-0-	282	1	4789	2	Y	54	53	0	6
						59	9							
11	5250 X	4765	-0-	-485	-0-	254	1	4444	2	Y	61	60	0	7
						67	9							
12	5239 X	4791	-0-	-448	-0-	255	1	4469	2	Y	61	62	0	6
						67	9							
01	5115 X	4348	-0-	-767	-0-	238	1	4110	2	Y	-0-	6	0	-0-
02	4592 X	4114	-0-	-478	-0-	225	1	3889	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	1860 N	1495	-0-	-365	-0-	80	1	1381	2	Y	31	31	0	3
						34	9							
10	1860 N	1518	-0-	-342	-0-	82	1	1397	2	Y	35	34	0	4
						39	9							
11	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	73	1	1285	2	Y	18	20	0	2
						20	9							
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	85	1	1494	2	Y	14	15	0	1
						15	9							
01	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	78	1	1343	2	Y	24	24	0	1
						26	9							
02	1288 N	1227	-0-	-61	-0-	66	1	1150	2	Y	10	10	0	1
						11	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874													
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		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	89 1	1528 2	Y	36	35 0		4
							40 9						
10		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	91 1	1551 2	Y	39	39 0		4
							43 9						
11		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	86 1	1510 2	Y	45	44 0		5
							50 9						
12		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	86 1	1515 2	Y	52	52 0		5
							57 9						
01		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	85 1	1461 2	Y	98	100 0		3
							108 9						
02		1512 N	1501	-0-	-11	-0-	79 1	1376 2	Y	42	40 0		5
							46 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022													
09		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	133 1	2291 2	Y	61	61 0		6
							67 9						
10		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	152 1	2592 2	Y	66	65 0		7
							73 9						
11		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	145 1	2543 2	Y	78	76 0		9
							86 9						
12		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	134 1	2358 2	Y	93	93 0		9
							102 9						
01		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	135 1	2326 2	Y	169	172 0		6
							186 9						
02		2436 N	2214	-0-	-222	-0-	117 1	2018 2	Y	72	69 0		9
							79 9						

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		16110 X	16059	-0-	-51	-0-	878 1	15081 2	Y	91	90 0		10
							100 9						
10		16616 X	16603	-0-	-13	-0-	916 1	15577 2	Y	100	99 0		11
							110 9						
11		16080 X	15966	-0-	-114	-0-	856 1	14985 2	Y	114	112 0		13
							125 9						
12		16585 X	16499	-0-	-86	-0-	873 1	15321 2	Y	277	262 0		28
							305 9						
01		16953 X	16953	-0-	-0-	-0-	888 1	15348 2	Y	652	659 0		21
							717 9						
*02		14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	798 1	13810 2	Y	285	269 0		37
							314 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
								CODE	CODE			CODE	CODE	
09		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		58 1	1003 2	Y	5	5 0		-0-
								6 9						
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		57 1	969 2	Y	6	5 0		1
								7 9						
11		960 N	914	-0-	-46	-0-		49 1	858 2	Y	6	6 0		1
								7 9						
12		992 N	666	-0-	-326	-0-		34 1	603 2	Y	26	24 0		3
								29 9						
01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		59 1	1020 2	Y	65	66 0		2
								72 9						
*02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		59 1	1015 2	Y	29	27 0		4
								32 9						

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590														
09		2310 N	2280	-0-	-30	-0-		125 1	2151 2	Y	4	4 0		-0-
								4 9						
10		2356 N	2326	-0-	-30	-0-		129 1	2190 2	Y	6	5 0		1
								7 9						
11		2280 N	2207	-0-	-73	-0-		119 1	2087 2	Y	1	2 0		-0-
								1 9						
12		2356 N	2243	-0-	-113	-0-		121 1	2122 2	Y	-0-			-0-
01		2325 N	2173	-0-	-152	-0-		119 1	2054 2	Y	-0-			-0-
02		2072 N	2062	-0-	-10	-0-		113 1	1949 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984														
09		1110 N	1054	-0-	-56	-0-		57 1	975 2	Y	20	20 0		2
								22 9						
10		1302 N	1199	-0-	-103	-0-		65 1	1109 2	Y	23	22 0		3
								25 9						
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		63 1	1110 2	Y	25	25 0		3
								28 9						
12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		61 1	1077 2	Y	50	48 0		5
								55 9						
01		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		64 1	1112 2	Y	110	111 0		4
								121 9						
*02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		55 1	944 2	Y	47	45 0		6
								52 9						

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058														
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		57 1	971 2	Y	-0-			-0-
								59 1	996 2	Y	-0-			-0-
10		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		54 1	947 2	Y	-0-			-0-
								54 1	947 2	Y	-0-			-0-
11		1020 N	1001	-0-	-19	-0-		55 1	969 2	Y	-0-			-0-
								56 1	973 2	Y	-0-			-0-
12		1054 N	1024	-0-	-30	-0-		55 1	969 2	Y	-0-			-0-
								56 1	973 2	Y	-0-			-0-
01		1054 N	1029	-0-	-25	-0-		56 1	973 2	Y	-0-			-0-
								52 1	897 2	Y	-0-			-0-
*02		949 N	949	-0-	-0-	-0-		52 1	897 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 #:		196	RRCID ->	237128	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8400 - 10246	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270 X	3068	-0-	-202	-0-	162	1	2777	2	Y	117	116 0	12
						129	9						
10	3379 X	2630	-0-	-749	-0-	138	1	2351	2	Y	128	126 0	14
						141	9						
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	181	1	3162	2	Y	146	143 0	17
						161	9						
12	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	250	1	4391	2	Y	203	200 0	20
						223	9						
01	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	250	1	4325	2	Y	372	380 0	12
						409	9						
*02	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	195	1	3370	2	Y	162	153 0	21
						178	9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		201	RRCID ->	237558	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	8250 - 8298	
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	91	1	1564	2	Y	7	7 0	1
						8	9						
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	93	1	1585	2	Y	7	7 0	1
						8	9						
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	85	1	1489	2	Y	8	8 0	1
						9	9						
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1534	2	Y	4	5 0	-0-
						4	9						
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	86	1	1478	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1428 N	1392	-0-	-36	-0-	76	1	1316	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		190	RRCID ->	240328	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	12083	PERF.	9301 - 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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		199	RRCID ->	240340	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	8242 - 10114	
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	10	10 0	1
						11	9						
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	Y	11	11 0	1
						12	9						
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	Y	14	13 0	2
						15	9						
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	Y	15	15 0	2
						17	9						
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	Y	1	3 0	-0-
						1	9						
*02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	Y	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 206		RRCID -> 242056		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602									
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	388	-0-	-242	-0-	21	1	367	2	Y	-0-				-0-		
10	527 N	433	-0-	-94	-0-	24	1	409	2	Y	-0-				-0-		
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	18	1	317	2	Y	-0-				-0-		
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	824	2	Y	-0-				-0-		
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	42	1	725	2	Y	-0-				-0-		
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	-0-				-0-		
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 203		RRCID -> 242094		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156	
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	2	Y	21	21	0		2		
						23	9										
10	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	65	1	1110	2	Y	24	23	0		3		
						26	9										
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	66	1	1151	2	Y	27	27	0		3		
						30	9										
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	66	1	1151	2	Y	13	15	0		1		
						14	9										
01	1209 N	1017	-0-	-192	-0-	56	1	961	2	Y	-0-	1	0		-0-		
02	1120 N	1064	-0-	-56	-0-	58	1	1006	2	Y	-0-				-0-		
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 202		RRCID -> 242176		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11583 PERF. 10828 - 10838	
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	-0-				-0-		
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-				-0-		
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	2	Y	-0-				-0-		
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	58	52	0		6		
						64	9										
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	94	97	0		3		
						103	9										
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	41	39	0		5		
						45	9										
STATE-SLICK										WELL #: 9		RRCID -> 243717		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032	
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				-0-		
10	11 N	-0-	-0-	-11	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 179		RRCID -> 244629		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326	
09	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	263	1	4509	2	Y	4	4	0		-0-		
						4	9										
10	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	144	1	2447	2	Y	6	5	0		1		
						7	9										
11	390 X	43	-0-	-347	-0-	2	1	35	2	Y	5	5	0		1		
						6	9										
12	403 X	9	-0-	-394	-0-	3	2	6	9	Y	5	5	0		1		
01	403 X	56	-0-	-347	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	1	0		-0-		
02	280 X	22	-0-	-258	-0-	1	1	21	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 #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816														
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		2130 N	1972	-0-	-158	-0-	107 1	1842 2	Y	21	21	0		2
							23 9							
10		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	111 1	1892 2	Y	24	23	0		3
							26 9							
11		2040 N	1919	-0-	-121	-0-	102 1	1787 2	Y	27	27	0		3
							30 9							
12		2046 N	1965	-0-	-81	-0-	102 1	1789 2	Y	67	63	0		7
							74 9							
01		2015 N	1935	-0-	-80	-0-	97 1	1671 2	Y	152	154	0		5
							167 9							
*02		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	97 1	1687 2	Y	67	63	0		9
							74 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630														
09		3600 X	3593	-0-	-7	-0-	194 1	3325 2	Y	67	67	0		7
							74 9							
10		3720 X	3274	-0-	-446	-0-	177 1	3016 2	Y	74	73	0		8
							81 9							
11		3600 X	3307	-0-	-293	-0-	174 1	3038 2	Y	86	84	0		10
							95 9							
12		3720 X	3390	-0-	-330	-0-	179 1	3133 2	Y	71	74	0		7
							78 9							
01		3720 X	3427	-0-	-293	-0-	182 1	3146 2	Y	90	94	0		3
							99 9							
02		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	161 1	2792 2	Y	39	37	0		5
							43 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6862 - 6929														
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	374			Y	4	4	0		-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	374			Y	6	5	0		1
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	374			Y	5	5	0		1
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	374			Y	5	5	0		1
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	374			Y	-0-	1	0		-0-
*02		374 N	-0-	-0-	-374	-0-			Y	-0-				-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-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418														
09		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	214 1	3683 2	Y	51	51	0		5
							56 9							
10		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	220 1	3750 2	Y	57	56	0		6
							63 9							
11		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	206 1	3605 2	Y	65	64	0		7
							72 9							
12		3999 X	3962	-0-	-37	-0-	209 1	3672 2	Y	74	74	0		7
							81 9							
01		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	214 1	3694 2	Y	122	125	0		4
							134 9							
*02		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	194 1	3349 2	Y	53	50	0		7
							58 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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1320 N	854	-0-	-466	-0-	46	1	784	2	Y	22	22	0	2
						24	9							
10	1209 N	136	-0-	-1073	-0-	6	1	102	2	Y	25	24	0	3
						28	9							
11	1140 N	73	-0-	-1067	-0-	2	1	41	2	Y	27	27	0	3
						30	9							
12	868 N	75	-0-	-793	-0-	2	1	38	2	Y	32	32	0	3
						35	9							
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	3	1	44	2	Y	5	8	0	-0-
						6	9							
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520

09	9510 X	8534	-0-	-976	-0-	406	1	7990	2	Y	125	94	1	97
						138	9							
10	9827 X	7911	-0-	-1916	-0-	453	1	7242	2	Y	196	165	1	128
						216	9							
11	9510 X	6060	-0-	-3450	-0-	290	1	5554	2	Y	196	210	1	114
						216	9							
12	9827 X	1707	-0-	-8120	-0-	113	1	1486	2	Y	98	173	1	39
						108	9							
01	9827 X	2838	-0-	-6989	-0-	171	1	2598	2	Y	63	63	1	39
						69	9							
*02	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	444	1	7185	2	Y	215	162	1	92
						237	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

09	2640 X	2565	-0-	-75	-0-	141	1	2424	2	Y	-0-			-0-
10	2728 X	2527	-0-	-201	-0-	140	1	2387	2	Y	-0-			-0-
11	2520 X	2401	-0-	-119	-0-	130	1	2271	2	Y	-0-			-0-
12	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	133	1	2340	2	Y	49	44	0	5
						54	9							
01	2666 X	2405	-0-	-261	-0-	124	1	2136	2	Y	132	133	0	4
						145	9							
02	2212 N	2187	-0-	-25	-0-	116	1	2008	2	Y	57	54	0	7
						63	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

09	2970 X	2940	-0-	-30	-0-	160	1	2747	2	Y	30	30	0	3
						33	9							
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	168	1	2860	2	Y	34	33	0	4
						37	9							
11	2970 X	2761	-0-	-209	-0-	147	1	2573	2	Y	37	37	0	4
						41	9							
12	3069 X	2922	-0-	-147	-0-	155	1	2726	2	Y	37	37	0	4
						41	9							
01	3069 X	2897	-0-	-172	-0-	158	1	2739	2	Y	-0-	4	0	-0-
02	2576 N	2365	-0-	-211	-0-	129	1	2236	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 #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	3360 X	2791	-0-	-569	-0-	152	1	2616	2	Y	21	21 0
						23	9					2
10	3410 X	2888	-0-	-522	-0-	159	1	2703	2	Y	24	23 0
						26	9					3
11	3300 X	2490	-0-	-810	-0-	133	1	2323	2	Y	31	30 0
						34	9					4
12	3255 X	2815	-0-	-440	-0-	149	1	2610	2	Y	51	50 0
						56	9					5
01	3162 X	2855	-0-	-307	-0-	151	1	2609	2	Y	86	88 0
						95	9					3
02	2604 X	2468	-0-	-136	-0-	133	1	2294	2	Y	37	35 0
						41	9					5

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166												

09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-	-0-
						55	1	928	2	Y	-0-	-0-
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	186	1	3262	2	Y	-0-	-0-
						70	1	1224	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	3448	-0-	448	448	77	1	1332	2	Y	109	105 0
						120	9					4
12	1742 N	1294	-0-	-448	-0-	40	1	685	2	Y	52	49 0
						57	9					7
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-							
02	3220 X	782	-0-	-2438	-0-							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514												

09	2130 N	2077	-0-	-53	-0-	110	1	1890	2	Y	70	70 0
						77	9					7
10	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	111	1	1880	2	Y	78	76 0
						86	9					9
11	2190 N	2015	-0-	-175	-0-	104	1	1814	2	Y	88	87 0
						97	9					10
12	2139 N	1972	-0-	-167	-0-	104	1	1825	2	Y	39	45 0
						43	9					4
01	2077 N	1908	-0-	-169	-0-	104	1	1804	2	Y	-0-	4 0
						97	1	1674	2	Y	-0-	-0-
02	1876 N	1771	-0-	-105	-0-							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254												

09	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	275	1	4722	2	Y	245	243 0
						270	9					26
10	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	284	1	4831	2	Y	269	265 0
						296	9					30
11	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	263	1	4611	2	Y	293	289 0
						322	9					34
12	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	270	1	4734	2	Y	100	124 0
						110	9					10
01	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	277	1	4786	2	Y	165	170 0
						182	9					5
*02	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	244	1	4222	2	Y	72	68 0
						79	9					9

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8646 - 9926												

09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-	-0-
						18	1	314	2	Y	-0-	-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-	-0-
						4	1	73	2	Y	-0-	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-							
12	217 N	77	-0-	-140	-0-							
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2022

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

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	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	237	1	4062	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	245	1	4170	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
11	4230 X	4169	-0-	-61	-0-	225	1	3942	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
12	4433 X	4388	-0-	-45	-0-	237	1	4149	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
01	4433 X	4246	-0-	-187	-0-	232	1	4014	2	Y	-0-	-0-		-0-	
02	3976 X	3876	-0-	-100	-0-	212	1	3664	2	Y	-0-	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

09	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	89	1	1537	2	Y	-0-	-0-		-0-
10	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	96	1	1634	2	Y	-0-	-0-		-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	90	1	1571	2	Y	-0-	-0-		-0-
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	94	1	1652	2	Y	-0-	-0-		-0-
01	1736 N	1571	-0-	-165	-0-	86	1	1485	2	Y	-0-	-0-		-0-
02	1540 N	1438	-0-	-102	-0-	79	1	1359	2	Y	-0-	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

09	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	78	1	1333	2	Y	18	18	0	2
						20	9							
10	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	76	1	1301	2	Y	20	20	0	2
						22	9							
11	1410 N	1144	-0-	-266	-0-	60	1	1059	2	Y	23	22	0	3
						25	9							
12	1488 N	1348	-0-	-140	-0-	71	1	1248	2	Y	26	26	0	3
						29	9							
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	84	1	1448	2	Y	56	57	0	2
						62	9							
*02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	72	1	1248	2	Y	25	24	0	3
						28	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	63	1	1083	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
10	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	56	1	955	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
11	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	56	1	978	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
12	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	57	1	998	2	Y	-0-	1	0	-0-
01	1023 N	953	-0-	-70	-0-	52	1	901	2	Y	-0-	-0-		-0-
02	980 N	850	-0-	-130	-0-	46	1	804	2	Y	-0-	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

09	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	274	1	4702	2	Y	142	141	0	15
						156	9							
10	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	282	1	4802	2	Y	157	154	0	18
						173	9							
11	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	263	1	4597	2	Y	178	175	0	21
						196	9							
12	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	269	1	4711	2	Y	124	133	0	12
						136	9							
01	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	274	1	4737	2	Y	112	120	0	4
						123	9							
*02	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	271	1	4686	2	Y	48	46	0	6
						53	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410														
M	ALLOW 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-

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	3180 X	3118	-0-	-62	-0-	169	1	2898	2	Y	46	45	0	5
						51	9							
10	3286 X	3208	-0-	-78	-0-	175	1	2978	2	Y	50	49	0	6
						55	9							
11	3180 X	2993	-0-	-187	-0-	158	1	2773	2	Y	56	55	0	7
						62	9							
12	3286 X	3110	-0-	-176	-0-	164	1	2873	2	Y	66	66	0	7
						73	9							
01	3224 X	3135	-0-	-89	-0-	164	1	2836	2	Y	123	126	0	4
						135	9							
*02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	151	1	2614	2	Y	54	51	0	7
						59	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152														
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	10	1	166	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606														
09	2250 N	2161	-0-	-89	-0-	118	1	2025	2	Y	16	16	0	2
						18	9							
10	2201 N	2111	-0-	-90	-0-	116	1	1975	2	Y	18	18	0	2
						20	9							
11	2190 N	2040	-0-	-150	-0-	109	1	1909	2	Y	20	20	0	2
						22	9							
12	2232 N	1752	-0-	-480	-0-	93	1	1634	2	Y	23	23	0	2
						25	9							
01	2108 N	1942	-0-	-166	-0-	103	1	1785	2	Y	49	49	0	2
						54	9							
02	1904 N	1643	-0-	-261	-0-	83	1	1442	2	Y	107	95	0	14
						118	9							

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 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	6930 X	6505	-0-	-425	-0-	358	1	6146	2	Y	1	1 0
						1	9					-0-
10	7068 X	6757	-0-	-311	-0-	375	1	6381	2	Y	1	1 0
						1	9					-0-
11	6690 X	6578	-0-	-112	-0-	354	1	6199	2	Y	23	20 0
						25	9					3
12	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	365	1	6409	2	Y	93	87 0
						102	9					9
01	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	364	1	6284	2	Y	154	158 0
						169	9					5
02	6132 X	5991	-0-	-141	-0-	323	1	5594	2	Y	67	63 0
						74	9					9

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516												
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	88	1	1513	2	Y	25	24 0
						28	9					3
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	81	1	1386	2	Y	27	27 0
						30	9					3
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	74	1	1299	2	Y	31	30 0
						34	9					4
12	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	68	1	1199	2	Y	35	35 0
						39	9					4
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	85	1	1474	2	Y	58	60 0
						64	9					2
*02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	81	1	1403	2	Y	25	24 0
						28	9					3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084												
09	7800 X	7439	-0-	-361	-0-	396	1	6802	2	Y	219	217 0
						241	9					23
10	7533 X	7331	-0-	-202	-0-	392	1	6673	2	Y	242	238 0
						266	9					27
11	7260 X	6568	-0-	-692	-0-	339	1	5928	2	Y	274	269 0
						301	9					32
12	7688 X	6966	-0-	-722	-0-	369	1	6464	2	Y	121	141 0
						133	9					12
01	7688 X	6264	-0-	-1424	-0-	343	1	5921	2	Y	-0-	12 0
						285	1	4933	2	Y	-0-	-0-
02	5292 X	5218	-0-	-74	-0-	285	1	4933	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325												
09	6120 X	5383	-0-	-737	-0-	296	1	5087	2	Y	-0-	-0-
						309	1	5253	2	Y	-0-	-0-
10	5952 X	5562	-0-	-390	-0-	282	1	4933	2	Y	-0-	-0-
						277	1	4862	2	Y	-0-	-0-
11	5550 X	5215	-0-	-335	-0-	276	1	4769	2	Y	-0-	-0-
						262	1	4542	2	Y	-0-	-0-
12	5704 X	5139	-0-	-565	-0-	277	1	4862	2	Y	-0-	-0-
						276	1	4769	2	Y	-0-	-0-
01	5580 X	5045	-0-	-535	-0-	276	1	4769	2	Y	-0-	-0-
						262	1	4542	2	Y	-0-	-0-
02	4984 X	4804	-0-	-180	-0-	262	1	4542	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 #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490 X	2374	-0-	-116	-0-	127	1	2179	2	Y	62	61 0	7
						68	9						
10	2480 N	2436	-0-	-44	-0-	131	1	2230	2	Y	68	67 0	8
						75	9						
11	2370 N	2343	-0-	-27	-0-	122	1	2138	2	Y	75	74 0	9
						83	9						
12	2449 N	2316	-0-	-133	-0-	125	1	2191	2	Y	-0-	9 0	-0-
01	2449 N	2249	-0-	-200	-0-	123	1	2126	2	Y	-0-		-0-
02	2100 N	1962	-0-	-138	-0-	107	1	1855	2	Y	-0-		-0-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

09	2910 X	2898	-0-	-12	-0-	158	1	2705	2	Y	32	32 0	3
						35	9						
10	3007 X	2942	-0-	-65	-0-	161	1	2741	2	Y	36	35 0	4
						40	9						
11	2880 X	2835	-0-	-45	-0-	151	1	2639	2	Y	41	40 0	5
						45	9						
12	3007 X	2921	-0-	-86	-0-	155	1	2722	2	Y	40	41 0	4
						44	9						
01	2945 N	2724	-0-	-221	-0-	149	1	2575	2	Y	-0-	4 0	-0-
*02	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	144	1	2499	2	Y	-0-		-0-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

09	3510 X	3306	-0-	-204	-0-	179	1	3072	2	Y	50	50 0	5
						55	9						
10	3627 X	3375	-0-	-252	-0-	184	1	3129	2	Y	56	55 0	6
						62	9						
11	3270 X	3181	-0-	-89	-0-	168	1	2940	2	Y	66	64 0	8
						73	9						
12	3410 X	3222	-0-	-188	-0-	168	1	2944	2	Y	100	98 0	10
						110	9						
01	3410 X	3206	-0-	-204	-0-	165	1	2859	2	Y	165	170 0	5
						182	9						
02	3080 X	2976	-0-	-104	-0-	158	1	2739	2	Y	72	68 0	9
						79	9						

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	218	1	3741	2	Y	46	45 0	5
						51	9						
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	221	1	3761	2	Y	50	49 0	6
						55	9						
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	203	1	3558	2	Y	57	56 0	7
						63	9						
12	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	205	1	3596	2	Y	53	55 0	5
						58	9						
01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	207	1	3570	2	Y	79	81 0	3
						87	9						
02	3528 X	3358	-0-	-170	-0-	181	1	3141	2	Y	33	32 0	4
						36	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		3870 X	3450	-0-	-420	-0-	190	1	3260	2	Y	-0-		-0-
10		3999 X	3517	-0-	-482	-0-	195	1	3322	2	Y	-0-		-0-
11		3810 X	3564	-0-	-246	-0-	193	1	3371	2	Y	-0-		-0-
12		3720 X	3623	-0-	-97	-0-	194	1	3409	2	Y	18	16 0	2
							20	9						
01		3720 X	3626	-0-	-94	-0-	195	1	3378	2	Y	48	48 0	2
							53	9						
02		3276 X	3216	-0-	-60	-0-	174	1	3019	2	Y	21	20 0	3
							23	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145														
09		6390 X	5767	-0-	-623	-0-	310	1	5322	2	Y	123	122 0	13
							135	9						
10		6262 X	5956	-0-	-306	-0-	322	1	5485	2	Y	135	133 0	15
							149	9						
11		5970 X	5746	-0-	-224	-0-	302	1	5286	2	Y	144	142 0	17
							158	9						
12		6076 X	5630	-0-	-446	-0-	304	1	5326	2	Y	-0-	17 0	-0-
01		5952 X	5500	-0-	-452	-0-	301	1	5199	2	Y	-0-		-0-
02		5040 X	4945	-0-	-95	-0-	270	1	4675	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270														
09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	936	2	Y	13	13 0	1
							14	9						
10		930 N	768	-0-	-162	-0-	42	1	709	2	Y	15	14 0	2
							17	9						
11		900 N	831	-0-	-69	-0-	44	1	769	2	Y	16	16 0	2
							18	9						
12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	56	1	977	2	Y	-0-	2 0	-0-
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	60	1	1044	2	Y	-0-		-0-
02		784 N	696	-0-	-88	-0-	38	1	658	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450														
09		6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	340	1	5845	2	Y	226	224 0	24
							249	9						
10		6200 X	5822	-0-	-378	-0-	308	1	5241	2	Y	248	244 0	28
							273	9						
11		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	380	1	6660	2	Y	283	278 0	33
							311	9						
12		6634 X	6221	-0-	-413	-0-	325	1	5694	2	Y	184	199 0	18
							202	9						
01		6634 X	4513	-0-	-2121	-0-	238	1	4111	2	Y	149	162 0	5
							164	9						
02		6328 X	5687	-0-	-641	-0-	300	1	5199	2	Y	171	154 0	22
							188	9						

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 PROD	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	4344	-0-	-126	-0-	230	1	3945	2	Y	154	153	0	16
						169	9							
10	4557 X	4462	-0-	-95	-0-	237	1	4037	2	Y	171	168	0	19
						188	9							
11	4410 X	4230	-0-	-180	-0-	217	1	3800	2	Y	194	191	0	22
						213	9							
12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	230	1	4042	2	Y	223	223	0	22
						245	9							
01	4495 X	4446	-0-	-49	-0-	232	1	4002	2	Y	193	209	0	6
						212	9							
02	4060 X	3725	-0-	-335	-0-	199	1	3446	2	Y	73	70	0	9
						80	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894														
09	150 N	60	-0-	-90	-0-	1	1	15	2	Y	40	40	0	4
						44	9							
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	878	2	Y	30	31	0	3
						33	9							
11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	124	1	2174	2	Y	53	50	0	6
						58	9							
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	103	1	1802	2	Y	107	102	0	11
						118	9							
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	84	1	1459	2	Y	229	233	0	7
						252	9							
02	2212 N	1551	-0-	-661	-0-	79	1	1362	2	Y	100	94	0	13
						110	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558														
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	126	1	2158	2	Y	110	109	0	12
						121	9							
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	134	1	2280	2	Y	122	120	0	14
						134	9							
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	113	1	1976	2	Y	138	136	0	16
						152	9							
12	2170 N	1846	-0-	-324	-0-	92	1	1620	2	Y	122	126	0	12
						134	9							
01	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	102	1	1769	2	Y	151	158	0	5
						166	9							
02	2072 N	1784	-0-	-288	-0-	94	1	1618	2	Y	65	62	0	8
						72	9							

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	43	0	5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	0	5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	53	0	6
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	55	0	5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
02	0 N	-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 #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420													
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		5430 X	4255	-0-	-1175	-0-	229 1	3940 2		Y	78	78 0	8
							86 9						
10		5611 X	5453	-0-	-158	-0-	297 1	5060 2		Y	87	85 0	10
							96 9						
11		5430 X	5143	-0-	-287	-0-	272 1	4763 2		Y	98	97 0	11
							108 9						
12		5518 X	5309	-0-	-209	-0-	280 1	4905 2		Y	113	113 0	11
							124 9						
01		5456 X	5400	-0-	-56	-0-	284 1	4911 2		Y	186	191 0	6
							205 9						
*02		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	257 1	4442 2		Y	81	77 0	10
							89 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170													
09		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	407 1	6988 2		Y	25	24 0	3
							28 9						
10		7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	417 1	7088 2		Y	27	27 0	3
							30 9						
11		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	382 1	6688 2		Y	31	30 0	4
							34 9						
12		7254 X	7180	-0-	-74	-0-	384 1	6734 2		Y	56	54 0	6
							62 9						
01		7254 X	7115	-0-	-139	-0-	382 1	6606 2		Y	115	117 0	4
							127 9						
02		6804 X	6667	-0-	-137	-0-	361 1	6252 2		Y	49	47 0	6
							54 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420													
09		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	176 1	3023 2		Y	162	161 0	17
							178 9						
10		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	181 1	3082 2		Y	179	176 0	20
							197 9						
11		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	172 1	3006 2		Y	204	200 0	24
							224 9						
12		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	174 1	3056 2		Y	106	119 0	11
							117 9						
01		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	176 1	3037 2		Y	-0-	11 0	-0-
							176 9						
*02		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	165 1	2849 2		Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352													
09		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	159 1	2732 2		Y	67	67 0	7
							74 9						
10		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	162 1	2758 2		Y	74	73 0	8
							81 9						
11		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	151 1	2645 2		Y	85	83 0	10
							94 9						
12		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	154 1	2704 2		Y	78	80 0	8
							86 9						
01		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	156 1	2694 2		Y	81	86 0	3
							89 9						
*02		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	146 1	2525 2		Y	35	33 0	5
							39 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140														
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		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	301 1	5164 2		Y	94	93 0		10
							103 9							
10		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	360 1	6127 2		Y	103	101 0		12
							113 9							
11		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	319 1	5591 2		Y	117	115 0		14
							129 9							
12		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	319 1	5589 2		Y	82	88 0		8
							90 9							
01		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	324 1	5602 2		Y	-0-	8 0		-0-
02		5460 X	5360	-0-	-100	-0-	293 1	5067 2		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155														

09		8280 X	7630	-0-	-650	-0-	410 1	7043 2		Y	161	160 0		17
							177 9							
10		8091 X	7908	-0-	-183	-0-	428 1	7285 2		Y	177	174 0		20
							195 9							
11		7830 X	7474	-0-	-356	-0-	392 1	6861 2		Y	201	198 0		23
							221 9							
12		7874 X	7598	-0-	-276	-0-	401 1	7032 2		Y	150	158 0		15
							165 9							
01		7905 X	7480	-0-	-425	-0-	400 1	6916 2		Y	149	159 0		5
							164 9							
*02		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	366 1	6337 2		Y	64	61 0		8
							70 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698														

09		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	149 1	2559 2		Y	28	28 0		3
							31 9							
10		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	148 1	2524 2		Y	32	31 0		4
							35 9							
11		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	135 1	2367 2		Y	37	37 0		4
							41 9							
12		2821 N	2709	-0-	-112	-0-	140 1	2460 2		Y	99	93 0		10
							109 9							
01		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	139 1	2403 2		Y	162	167 0		5
							178 9							
*02		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	136 1	2350 2		Y	71	67 0		9
							78 9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342														

09		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	126 1	2172 2		Y	57	57 0		6
							63 9							
10		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	131 1	2233 2		Y	63	62 0		7
							69 9							
11		2340 N	2292	-0-	-48	-0-	122 1	2134 2		Y	33	36 0		4
							36 9							
12		2449 N	2151	-0-	-298	-0-	115 1	2014 2		Y	20	22 0		2
							22 9							
01		2418 N	2354	-0-	-64	-0-	127 1	2191 2		Y	33	34 0		1
							36 9							
02		2128 N	2084	-0-	-44	-0-	113 1	1954 2		Y	15	14 0		2
							17 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE

09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	53 1	903 2		Y	84	9
							92 9					
10		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	65 1	1108 2		Y	96	11
							106 9					
11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	59 1	1032 2		Y	110	13
							121 9					
12		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	61 1	1066 2		Y	52	5
							57 9					
01		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	62 1	1079 2		Y	-0-	-0-
02		1120 N	982	-0-	-138	-0-	54 1	928 2		Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940												
09		4890 X	4480	-0-	-410	-0-	240 1	4130 2		Y	100	11
							110 9					
10		4867 X	4378	-0-	-489	-0-	236 1	4022 2		Y	109	12
							120 9					
11		4590 X	4014	-0-	-576	-0-	209 1	3667 2		Y	125	14
							138 9					
12		4619 X	4011	-0-	-608	-0-	208 1	3645 2		Y	144	14
							158 9					
01		4619 X	4136	-0-	-483	-0-	213 1	3677 2		Y	224	7
							246 9					
02		3780 X	3746	-0-	-34	-0-	199 1	3441 2		Y	96	12
							106 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330												
09		6150 X	4956	-0-	-1194	-0-	268 1	4594 2		Y	85	9
							94 9					
10		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	343 1	5842 2		Y	93	10
							102 9					
11		5940 X	5820	-0-	-120	-0-	308 1	5394 2		Y	107	12
							118 9					
12		6076 X	6028	-0-	-48	-0-	315 1	5526 2		Y	170	17
							187 9					
01		6293 X	6029	-0-	-264	-0-	309 1	5350 2		Y	336	11
							370 9					
*02		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	292 1	5050 2		Y	146	19
							161 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520												
09		3000 N	1957	-0-	-1043	1433	105 1	1802 2		Y	45	5
							50 9					
10		3100 N	1987	-0-	-1113	320	107 1	1827 2		Y	48	5
							53 9					
11		2221 N	1901	-0-	-320	-0-	99 1	1741 2		Y	55	6
							61 9					
12		2015 N	1898	-0-	-117	-0-	102 1	1794 2		Y	2	-0-
							2 9					
01		1984 N	1898	-0-	-86	-0-	104 1	1794 2		Y	-0-	-0-
*02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	95 1	1637 2		Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 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	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	240	1	4126	2	Y	101	100	0	11
						111	9							
10	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	249	1	4233	2	Y	111	110	0	12
						122	9							
11	4890 X	4393	-0-	-497	-0-	230	1	4020	2	Y	130	127	0	15
						143	9							
12	5053 X	4471	-0-	-582	-0-	232	1	4074	2	Y	150	150	0	15
						165	9							
01	5053 X	4551	-0-	-502	-0-	234	1	4046	2	Y	246	253	0	8
						271	9							
*02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	213	1	3682	2	Y	107	101	0	14
						118	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338

09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	44	1	779	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	837 N	702	-0-	-135	-0-	38	1	664	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	756 N	677	-0-	-79	-0-	37	1	640	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

09	12180 X	11165	-0-	-1015	-0-	532	1	10484	2	Y	135	114	1	125
						149	9							
10	12214 X	11305	-0-	-909	-0-	663	1	10595	2	Y	43	113	1	55
						47	9							
11	11550 X	10725	-0-	-825	-0-	531	1	10146	2	Y	44	47	1	52
						48	9							
12	11718 X	11153	-0-	-565	-0-	787	1	10313	2	Y	48	56	1	44
						53	9							
01	11718 X	10692	-0-	-1026	-0-	654	1	9970	2	Y	62	46	1	60
						68	9							
02	10416 X	9327	-0-	-1089	-0-	540	1	8735	2	Y	47	60	1	47
						52	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-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237

09	3930 X	2968	-0-	-962	-0-	140	1	2751	2	N	70	41	1	50
						77	9							
10	3782 X	3020	-0-	-762	-0-	171	1	2732	2	N	106	91	1	65
						117	9							
11	3660 X	2894	-0-	-766	-0-	138	1	2637	2	N	108	114	1	59
						119	9							
12	3410 X	3073	-0-	-337	-0-	209	1	2733	2	N	119	140	1	38
						131	9							
01	3255 X	2779	-0-	-476	-0-	161	1	2446	2	N	156	115	1	79
						172	9							
02	2772 X	2309	-0-	-463	-0-	127	1	2051	2	N	119	151	1	47
						131	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

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		990 N	833	-0-	-157	-0-	1 1	832 2	Y	-0-			137
10		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	3 1	1058 2	Y	-0-			137
11		1050 N	1001	-0-	-49	-0-	3 1	998 2	Y	-0-			137
12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1023 2	30 9	Y	27			164
01		1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000 2		Y	-0-			164
*02		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		Y	-0-			164

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	36			105
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			105
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			105
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			105
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	71 1		34
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

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		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-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1341 2	58 9	N	53	183 1		47
10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1361 2	50 9	N	45			92
11		1050 N	942	-0-	-108	-0-	906 2	36 9	N	33			125
12		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1505 2	117 9	N	106	183 1		48
01		1426 N	879	-0-	-547	-0-	877 2	2 9	N	2			50
*02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1272 2	57 9	N	52			102

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

09		960 N	743	-0-	-217	-0-	743 1		N	-0-			12
10		961 N	755	-0-	-206	-0-	755 1		N	-0-			12
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 1		N	-0-			12
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 1		N	-0-			12
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 1		N	-0-			12
*02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 1		N	-0-			12

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566														
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560														
M O	ALLOW 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	80	1	122
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			124
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			125
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			126
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			128

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	9	1	25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			30

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	120	1	2459	2	N	-0-			-0-
10	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	124	1	2758	2	N	-0-			-0-
11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	120	1	2613	2	N	-0-			-0-
12	2666 N	1749	-0-	-917	-0-	84	1	1665	2	N	-0-			-0-
*01	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	124	1	2405	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0 X	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								
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
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					51
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2014																

HOFFMAN, EAST		41938 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688														
GREEN		WELL #:		RRCID -> 276009		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959								
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

HOLLY BEACH (LM- 4)		42282 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON								
DEGUELLO OPERATING LLC		210225														
STATE TRACT 726		WELL #:		RRCID -> 249030		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

ILLINI (LOWER VICKSBURG)		42295 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KLEBERG, RJ JR TR PATRICIO PAST		WELL #:		RRCID -> 288407		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 10077 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-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

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	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	150 1	2051 2	Y	62	106 1		38
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	68 9	1996 2	Y	51	38 1		51
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	56 9	1773 2	Y	67	75 1		43
12	1953 N	1880	-0-	-73	-0-	149 1	1653 2	Y	75	77 1		41
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	74 9	1834 2	Y	73	93 1		21
*02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	144 1	1678 2	Y	52	35 1		38
						83 9						
						168 1						
						80 9						
						146 1						
						57 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	2130 N	2047	-0-	-83	-0-	2047 2		N	-0-			-0-
10	2294 N	2274	-0-	-20	-0-	2274 2		N	-0-			-0-
11	2280 N	2006	-0-	-274	-0-	2006 2		N	-0-			-0-
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		N	-0-			-0-
01	2263 N	2239	-0-	-24	-0-	2239 2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1823	-0-	-53	-0-	1823 2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

09	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	1373 2	37 9	N	34	24 1		10
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2362 2	36 9	N	33	30 1		13
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2106 2	53 9	N	48	47 1		14
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2136 2	47 9	N	43	46 1		11
*02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1943 2	56 9	N	51	47 1		15

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											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		29	RRCID ->	211574	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL	DEPTH	12412	PERF.	11654 - 12295		
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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	9	9	N	8	10	1	2
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	44	2	9	9	N	8	8	1	2
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-	33	2	8	9	N	7	6	1	3
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	37	2	11	9	N	10	10	1	3
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	40	2	10	9	N	9	10	1	2
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	8	9	N	7	7	1	2

PALMER STATE 348		WELL #:		11	RRCID ->	217474	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL	DEPTH	12451	PERF.	11287 - 12390
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228843	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL	DEPTH	13810	PERF.	11147 - 11754
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-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		39	RRCID ->	242304	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL	DEPTH	12371	PERF.	11240 - 11562
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-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		40	RRCID ->	271402	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL	DEPTH	12031	PERF.	11142 - 11878		
09	6630 X	5792	-0-	-838	-0-	-0-	5254	2	538	9	N	489	614	1	153
10	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	-0-	5970	2	550	9	N	500	507	1	146
11	5940 X	5604	-0-	-336	-0-	-0-	5132	2	472	9	N	429	403	1	172
12	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	-0-	5950	2	668	9	N	607	603	1	176
01	6510 X	6191	-0-	-319	-0-	-0-	5578	2	613	9	N	557	592	1	141
02	5880 X	5077	-0-	-803	-0-	-0-	4541	2	536	9	N	487	482	1	146

PALMER 347		WELL #:		14	RRCID ->	272601	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL	DEPTH	12517	PERF.	10142 - 12176		
09	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	3540	2	Y	271	267	1	89
							298	9							
10	4061 X	4025	-0-	-36	-0-	-0-	309	1	3428	2	Y	262	260	1	91
							288	9							
11	3930 X	3832	-0-	-98	-0-	-0-	275	1	3278	2	Y	254	262	1	83
							279	9							
12	4247 X	4005	-0-	-242	-0-	-0-	297	1	3405	2	Y	275	271	1	87
							303	9							
01	4247 X	3741	-0-	-506	-0-	-0-	288	1	3156	2	Y	270	321	1	36
							297	9							
02	3836 X	3397	-0-	-439	-0-	-0-	252	1	2892	2	Y	230	168	1	98
							253	9							

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PALMER 347		WELL #:		15	RRCID ->	274967	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	12878	PERF.	10200	- 12688
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	3570 X	3434	-0-	-136	-0-	212 1	2893 2	Y	299	280 1			98
10	3689 X	3543	-0-	-146	-0-	329 9	2959 2	Y	289	287 1			100
11	3360 X	3354	-0-	-6	-0-	266 1	2810 2	Y	280	288 1			92
12	3534 X	3504	-0-	-30	-0-	318 9	2918 2	Y	302	298 1			96
01	3534 X	3392	-0-	-142	-0-	236 1	2809 2	Y	296	353 1			39
02	3192 X	3036	-0-	-156	-0-	308 9	2594 2	Y	196	152 1			83
						254 1							
						332 9							
						257 1							
						326 9							
						226 1							
						216 9							

PALMER STATE 348		WELL #:		13	RRCID ->	275284	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11158	- 12311
09	960 N	886	-0-	-74	-0-	47 1	641 2	Y	180	150 1			108
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	198 9	777 2	Y	146	109 1			145
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	70 1	732 2	Y	195	216 1			124
12	930 N	872	-0-	-58	-0-	161 9	587 2	Y	213	219 1			118
01	1023 N	931	-0-	-92	-0-	61 1	645 2	Y	206	265 1			59
02	952 N	673	-0-	-279	-0-	215 9	526 2	Y	92	84 1			67
						51 1							
						234 9							
						59 1							
						227 9							
						46 1							
						101 9							

SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #:		41	RRCID ->	275305	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	13087	PERF.	11262	- 12879
09	3630 X	2841	-0-	-789	-0-	2617 2	224 9	N	204	256 1			64
10	3751 X	3179	-0-	-572	-0-	2950 2	229 9	N	208	211 1			61
11	3180 X	2684	-0-	-496	-0-	2487 2	197 9	N	179	168 1			72
12	3286 X	3168	-0-	-118	-0-	2891 2	277 9	N	252	251 1			73
01	3286 X	2992	-0-	-294	-0-	2736 2	256 9	N	233	247 1			59
02	2884 X	2462	-0-	-422	-0-	2239 2	223 9	N	203	201 1			61

TEXRON OPERATING, LLC		850872		WELL #:		1	RRCID ->	286753	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A
PEREZ													
09	0 W	2804	-0-	2804	734659	2386 1	418 9	N	380	375 1			47
10	0 W	2469	-0-	2469	737128	2243 1	226 9	N	205	191 1			61
11	0 W	1720	-0-	1720	738848	1502 1	218 9	N	198	189 1			70
12	0 W	2663	-0-	2663	741511	2459 1	204 9	N	185	178 1			77
01	0 W	2888	-0-	2888	744399	2459 1	429 9	N	390	377 1			90
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	744399			N	NO RPT				90

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
09	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1073 2		N	-0-				-0-
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-				-0-
11	1170 N	751	-0-	-419	-0-	751 2		N	-0-				-0-
12	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091 2		N	-0-				-0-
01	1209 N	975	-0-	-234	-0-	975 2		N	-0-				-0-
*02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-				-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		33	RRCID ->	231815	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13307	- 13791		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2783	-0-	-427	-0-	2678	2	105	9	95	120	1	30
10	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	3073	2	108	9	98	99	1	29
11	3210	X	2788	-0-	-422	-0-	2696	2	92	9	84	79	1	34
12	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3157	2	131	9	119	118	1	35
01	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3062	2	120	9	109	116	1	28
02	2884	X	2623	-0-	-261	-0-	2500	2	123	9	112	106	1	34
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)		//CONT.//		42405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	204629	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13544	- 13994		
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) TEXKRON OPERATING, LLC CAGE RANCH II		42489 240 850872	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
WELL #: 6471		RRCID -> 159846	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10240	- 10304						
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		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
*10		1845 N	1845	-0-	-0-	1845 1		Y	-0-			130
11		641 N	641	-0-	-0-	641 1		Y	-0-			-0-
12		553 N	553	-0-	-0-	553 1		Y	-0-			-0-
*01		120 N	120	-0-	-0-	118 1	2 9	Y	2			2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

CAGE RANCH		WELL #: 7094	RRCID -> 176396	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10199	- 10289					
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH		WELL #: 7095	RRCID -> 176859	COMPL. DATE 11/14/1999	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10028	- 10309					
09	13397	X	13397	-0-	-0-	13397 1		Y	-0-			124
10	13601	X	13601	-0-	-0-	13594 1	7 9	Y	6			130
11	13040	X	13040	-0-	-0-	13034 1	6 9	Y	5			135
12	13102	X	13102	-0-	-0-	13102 1		Y	-0-			135
*01	12699	X	12699	-0-	-0-	12567 1	132 9	Y	120	184 1		71
02	1232	X	NO RPT	-0-	-1232			Y	NO RPT			71

CAGE RANCH		WELL #: 7097-C	RRCID -> 177219	COMPL. DATE 02/05/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10212	- 10238					
09	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0	X	NO RPT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

HOWELL, N.E. (4100) TBC PETROLEUM BROWN, C. S.		43030 400 840290	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #: 1		RRCID -> 109905	COMPL. DATE 01/25/1984	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4105	- 4109						
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-

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 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	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	79	1	2245	3	N	-0-	24	
10	1953 N	1812	-0-	-141	-0-	64	1	1748	3	N	-0-	24	
11	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	78	1	2448	3	N	-0-	24	
12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	85	1	2623	3	N	-0-	24	
01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	73	1	2327	3	N	-0-	24	
02	2352 N	2209	-0-	-143	-0-	70	1	2139	3	N	-0-	24	

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 4		RRCID -> 143493		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578					
09	840 N	832	-0-	-8	-0-	29	1	803	3	N	-0-	22	
10	775 N	419	-0-	-356	-0-	15	1	404	3	N	-0-	22	
11	810 N	706	-0-	-104	-0-	22	1	684	3	N	-0-	22	
12	868 N	559	-0-	-309	-0-	18	1	541	3	N	-0-	22	
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	3	N	-0-	22	
*02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	23	1	713	3	N	-0-	22	

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 5		RRCID -> 146480		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618					
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	N	-0-	53	
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	9	1	244	3	N	-0-	53	
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	8	1	237	3	N	-0-	53	
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	335	3	N	-0-	53	
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	3	N	-0-	53	
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	N	-0-	53	

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833					
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	73	1	2040	3	N	-0-	53	
10	1612 N	1153	-0-	-459	-0-	40	1	1113	3	N	-0-	53	
11	1770 N	1632	-0-	-138	-0-	51	1	1581	3	N	-0-	53	
12	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	67	1	2085	3	N	-0-	53	
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	55	1	1784	3	N	-0-	53	
*02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	60	1	1853	3	N	-0-	53	

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504					
09	1440 N	859	-0-	-581	-0-	30	1	829	3	Y	-0-	36	
10	1085 N	594	-0-	-491	-0-	21	1	573	3	Y	-0-	36	
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	26	1	806	3	Y	-0-	36	
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	33	1	1021	3	Y	-0-	36	
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	29	1	943	3	Y	-0-	36	
*02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	29	1	883	3	Y	-0-	36	

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, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1200	N	847	-0-	-353	-0-	29 1	818 3	N	-0-	55
10	1364	N	719	-0-	-645	-0-	25 1	694 3	N	-0-	55
11	960	N	509	-0-	-451	-0-	16 1	493 3	N	-0-	55
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	32 1	1005 3	N	-0-	55
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	27 1	873 3	N	-0-	55
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	28 1	821 3	N	-0-	55

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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	73 1	2049 3	N	-0-	29
10	2139	N	1379	-0-	-760	-0-	48 1	1331 3	N	-0-	29
11	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	61 1	1907 3	N	-0-	29
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	72 1	2215 3	N	-0-	29
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	67 1	2114 3	N	-0-	29
*02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	64 1	1941 3	N	-0-	29

HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810			
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	84 1	2342 3	N	-0-	85
10	2573	N	1794	-0-	-779	-0-	63 1	1731 3	N	-0-	85
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	72 1	2233 3	N	-0-	85
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	87 1	2695 3	N	10	95
							11 9				
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	82 1	2601 3	N	4	99
							4 9				
*02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	79 1	2399 3	N	-0-	99

CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021			
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	452 X	452	-0-	-0-	-0-	17	1	435	3	Y	-0-	2
10	527 N	93	-0-	-434	-0-	4	1	89	3	Y	-0-	1
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	5	1	119	3	Y	1	2
						1	9					
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	1

CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464			
09	990 N	899	-0-	-91	-0-	35	1	863	3	Y	1	11
						1	9					
10	930 N	705	-0-	-225	-0-	27	1	678	3	Y	-0-	6
11	930 N	710	-0-	-220	-0-	28	1	680	3	Y	2	8
						2	9					
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	42	1	1011	3	Y	3	6
						3	9					
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	49	1	1114	3	Y	4	10
						4	9					
*02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	42	1	1012	3	Y	3	8
						3	9					

MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222			
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-	-0-	-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-	-0-	-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3		N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	3		N	-0-	-0-	-0-
02	588 N	515	-0-	-73	-0-	515	3		N	-0-	-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-	-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-

HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688			
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	1	1	60	3	N	-0-	17
						24	4					
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	3	N	-0-	17
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	13	3	3	9	N	3	20
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	3	N	-0-	20
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-	20
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-	20

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214			
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	2	1	62	3	N	-0-	13
10	124 N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	N	-0-	13
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-	13
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-	13
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-	13
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-	13

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//	43118 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//	169313								
HUBBERD		WELL #:	39	RRCID ->	185875	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8880 - 9883
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		1511 N	1511	-0-	-0-	52 1	1457 3	N	-0-		65
						2 4					
10		1550 N	824	-0-	-726	29 1	795 3	N	-0-		65
11		1500 N	469	-0-	-1031	15 1	454 3	N	-0-		65
12		1550 N	643	-0-	-907	20 1	623 3	N	-0-		65
01		837 N	781	-0-	-56	24 1	757 3	N	-0-		65
*02		649 N	649	-0-	-0-	21 1	628 3	N	-0-		65

HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #:	40	RRCID ->	189134	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7676 - 7843
09		210 N	96	-0-	-114	3 1	93 3	N	-0-		68
10		279 N	157	-0-	-122	6 1	151 3	N	-0-		68
11		270 N	76	-0-	-194	2 1	74 3	N	-0-		68
12		124 N	124	-0-	-0-	4 1	120 3	N	-0-		68
01		177 N	177	-0-	-0-	5 1	172 3	N	-0-		68
*02		153 N	153	-0-	-0-	5 1	148 3	N	-0-		68

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:	43	RRCID ->	189705	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8082 - 8616
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-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #:	44	RRCID ->	189986	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	8083 - 9018
09		1045 N	1045	-0-	-0-	36 1	1009 3	Y	-0-		94
10		1085 N	609	-0-	-476	21 1	588 3	Y	-0-		94
11		1050 N	385	-0-	-665	12 1	373 3	Y	-0-		94
12		1085 N	821	-0-	-264	26 1	795 3	Y	-0-		94
01		1216 N	1216	-0-	-0-	37 1	1179 3	Y	-0-		94
*02		1139 N	1139	-0-	-0-	36 1	1103 3	Y	-0-		94

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #:	45	RRCID ->	189990	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	9174	PERF.	8056 - 8959
09		870 N	822	-0-	-48	28 1	794 3	N	-0-		32
10		899 N	590	-0-	-309	21 1	569 3	N	-0-		32
11		810 N	706	-0-	-104	22 1	684 3	N	-0-		32
12		963 N	963	-0-	-0-	31 1	932 3	N	-0-		32
01		719 N	719	-0-	-0-	22 1	697 3	N	-0-		32
02		672 N	630	-0-	-42	20 1	610 3	N	-0-		32

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #:	46	RRCID ->	189991	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6876 - 8866
09		1931 N	1931	-0-	-0-	67 1	1864 3	N	-0-		23
10		1643 N	1236	-0-	-407	43 1	1193 3	N	-0-		23
11		1560 N	1464	-0-	-96	46 1	1418 3	N	-0-		23
12		1798 N	1696	-0-	-102	53 1	1643 3	N	-0-		23
01		1708 N	1708	-0-	-0-	51 1	1621 3	N	33		56
						36 9					
*02		1541 N	1541	-0-	-0-	49 1	1477 3	N	14		70
						15 9					

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226								
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-					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	-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	4170	X	2635	-0-	-1535	-0-	90	1	2544	3	N	1				54
							1	9								
10	3720	X	1929	-0-	-1791	-0-	68	1	1861	3	N	-0-				54
11	3210	X	2496	-0-	-714	-0-	78	1	2418	3	N	-0-				54
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	97	1	2988	3	N	-0-				54
01	2728	X	2183	-0-	-545	-0-	67	1	2115	3	N	1				55
							1	9								
02	2464	X	2007	-0-	-457	-0-	63	1	1944	3	N	-0-				55

HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950								
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	68	1	1910	3	N	3				97
							3	9								
10	2108	N	1357	-0-	-751	-0-	48	1	1309	3	N	-0-				97
11	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	62	1	1912	3	N	-0-				97
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	68	1	2103	3	N	-0-				97
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	60	1	1938	3	N	-0-				97
02	1848	N	1788	-0-	-60	-0-	58	1	1730	3	N	-0-				97

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 54		RRCID -> 191715		COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569			
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 X	2342	-0-	-58	-0-	81 1	2250 3	Y	10			67
10	2387 N	1520	-0-	-867	-0-	11 9	1466 3	Y	1			68
11	2220 N	1662	-0-	-558	-0-	53 1	1610 3	Y	-0-			68
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	1 9	2774 3	Y	58			126
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	52 1	2419 3	Y	5			131
*02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	76 1	2465 3	Y	-0-			131
						6 9						
						82 1						

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704			
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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894			
09	510 N	198	-0-	-312	-0-	8 1	190 3	Y	-0-			4
10	372 N	130	-0-	-242	-0-	5 1	124 3	Y	1	2 1		3
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1 9	180 3	Y	-0-			3
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	7 1	164 3	Y	1	1 1		3
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1 9	293 3	Y	1			4
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13 1	296 3	Y	1	2 1		3
						1 9						
						12 1						
						1 9						

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543			
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	8 1	206 3	Y	-0-			3
10	248 N	68	-0-	-180	-0-	3 1	65 3	Y	-0-	1 1		2
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7 1	176 3	Y	-0-			2
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11 1	253 3	Y	2	1 1		3
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2 9	307 3	Y	1			4
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	Y	1	2 1		3
						1 9						
						11 1						
						1 9						

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390			
09	540 N	430	-0-	-110	-0-	17 1	413 3	Y	-0-			6
10	496 N	340	-0-	-156	-0-	13 1	326 3	Y	1	3 1		4
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	1 9	447 3	Y	1			5
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	18 1	567 3	Y	2	3 1		4
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	1 9	636 3	Y	2			6
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	23 1	589 3	Y	2	3 1		5
						2 9						
						28 1						
						2 9						
						24 1						
						2 9						

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-			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

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

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806					
09	2190 N	1924	-0-	-266	-0-	74 1	1848 3	Y	2				22
						2 9							
10	2418 X	1541	-0-	-877	-0-	59 1	1481 3	Y	1	11 1			12
						1 9							
11	2190 X	2031	-0-	-159	-0-	78 1	1947 3	Y	5				17
						6 9							
12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	89 1	2163 3	Y	6	10 1			13
						7 9							
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	96 1	2188 3	Y	6				19
						7 9							
*02	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	80 1	1935 3	Y	6	11 1			14
						7 9							

 HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990 N	533	-0-	-457	-0-	21	1	512	3	Y	-0-		9
10	775 N	669	-0-	-106	-0-	26	1	642	3	Y	1	4 1	6
						1	9						
11	780 N	610	-0-	-170	-0-	24	1	585	3	Y	1		7
						1	9						
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	29	1	691	3	Y	2	4 1	5
						2	9						
01	682 N	611	-0-	-71	-0-	25	1	584	3	Y	2		7
						2	9						
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	668	3	Y	2	3 1	6
						2	9						

 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	1470 X	997	-0-	-473	-0-	34	1	963	3	N	-0-		53
10	1519 X	480	-0-	-1039	-0-	17	1	461	3	N	2		55
						2	9						
11	1320 X	267	-0-	-1053	-0-	8	1	259	3	N	-0-		55
12	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	47	1	1455	3	N	-0-		55
01	1023 X	794	-0-	-229	-0-	23	1	771	3	N	-0-		55
02	924 X	420	-0-	-504	-0-	13	1	407	3	N	-0-		55

 MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3909	3	10	9	N	9		99
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3969	3	2	9	N	2		101
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3646	3	13	9	N	12		113
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3745	3	2	9	N	2		115
01	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3573	3	14	9	N	13		128
*02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2985	3	7	9	N	6		134

 HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654			
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	1470 N	1333	-0-	-137	-0-	52	1	1280	3	Y	1	14
10	1364 N	1052	-0-	-312	-0-	40	1	1010	3	Y	2	9
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	55	1	1363	3	Y	3	12
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	59	1	1438	3	Y	4	9
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	68	1	1553	3	Y	5	14
*02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	56	1	1350	3	Y	4	11

HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497			
09	990 N	865	-0-	-125	-0-	30	1	835	3	N	-0-	84
10	868 N	633	-0-	-235	-0-	22	1	611	3	N	-0-	84
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	39	1	1198	3	N	-0-	84
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	41	1	1267	3	N	-0-	84
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	33	1	1024	3	N	-0-	84
02	1064 N	809	-0-	-255	-0-	26	1	783	3	N	-0-	84

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	870 N	825	-0-	-45	-0-	28	1	797	3	N	-0-	90
10	868 N	645	-0-	-223	-0-	23	1	622	3	N	-0-	90
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	32	1	1008	3	N	-0-	90
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	32	1	988	3	N	-0-	90
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	31	1	986	3	N	-0-	90
*02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	36	1	1083	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		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	3110	-0-	110	756	107	1	3003	3	N	-0-		34
10	2764 N	2008	-0-	-756	-0-	71	1	1937	3	N	-0-		34
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	91	1	2804	3	N	-0-		34
12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	97	1	2998	3	N	-0-		34
01	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	86	1	2671	3	N	-0-		34
02	2576 X	2147	-0-	-429	-0-	69	1	2078	3	N	-0-		34

 HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

09	330 N	323	-0-	-7	-0-	11	1	312	3	Y	-0-		111
10	279 N	174	-0-	-105	-0-	6	1	168	3	Y	-0-		111
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	13	1	401	3	Y	-0-		111
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	Y	-0-		111
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	17	1	533	3	Y	-0-		111
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	477	3	Y	-0-		111

 HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

09	960 N	910	-0-	-50	-0-	31	1	879	3	Y	-0-		9
10	1085 N	736	-0-	-349	-0-	24	1	688	3	Y	-0-		9
						24	4						
11	960 N	852	-0-	-108	-0-	27	1	825	3	Y	-0-		9
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	36	1	1104	3	Y	-0-		9
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	34	1	1079	3	Y	-0-		9
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	29	1	874	3	Y	-0-		9

 HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	28	1	771	3	N	-0-		117
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	15	1	400	3	N	-0-		117
11	900 N	431	-0-	-469	-0-	13	1	418	3	N	-0-		117
12	837 N	226	-0-	-611	-0-	7	1	219	3	N	-0-		117
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	22	1	711	3	N	-0-		117
*02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	26	1	796	3	N	-0-		117

 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 "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

09	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-		9
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2		1	9	N		10
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	2		1	9	N		11
12	1054 N	856	-0-	-198	-0-	852	2		4	9	N		15
01	1023 N	903	-0-	-120	-0-	903	2				N		15
*02	896 N	795	-0-	-101	-0-	795	2				N		-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	197250	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	8368 - 8780
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	2190 N	24	-0-	-2166	-0-	3 1	19 2	Y	2	17 1		6
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	2 9	1737 2	Y	7			13
11	1320 N	823	-0-	-497	-0-	8 9	736 2	Y	-0-			13
12	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	10 9	2732 2	Y	9			22
01	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	12 9	2537 2	Y	11	16 1		17
*02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	7 9	1913 2	Y	6	16 1		7

HUBBERD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	208267	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	8472 - 8618
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #:		36	RRCID ->	209818	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	8806 - 8854
09	3300 X	3094	-0-	-206	-0-	417 1	2675 2	Y	2	18 1		2
10	3348 X	2183	-0-	-1165	-0-	2 9	1909 2	Y	8			10
11	3240 X	2469	-0-	-771	-0-	9 9	2208 2	Y	-0-			10
12	3348 X	3138	-0-	-210	-0-	261 1	2780 2	Y	11			21
01	3255 X	2545	-0-	-710	-0-	346 1	2250 2	Y	12	18 1		15
*02	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	12 9	2634 2	Y	7	18 1		4

HUBBERD "B"		WELL #:		4 T	RRCID ->	213103	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 8306
09	960 N	721	-0-	-239	-0-	721 2		N	-0-			8
10	744 N	726	-0-	-18	-0-	725 2	1 9	N	1			9
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	649 2	1 9	N	1			10
12	744 N	707	-0-	-37	-0-	704 2	3 9	N	3			13
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	693 2		N	-0-			13
*02	616 N	612	-0-	-4	-0-	612 2		N	-0-	11 6		2

HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		1	RRCID ->	213499	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8940 - 9008
09	2340 X	2149	-0-	-191	-0-	2149 2		N	-0-			90
10	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2502 2	2 9	N	2			92
11	2160 X	1996	-0-	-164	-0-	1994 2	2 9	N	2			94
12	2232 X	2151	-0-	-81	-0-	2142 2	9 9	N	8			102
01	2511 X	2035	-0-	-476	-0-	2035 2		N	-0-			102
*02	2268 X	1281	-0-	-987	-0-	1275 2	6 9	N	5	32 6		75

HUBBERD A		WELL #:		1	RRCID ->	215588	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8526 - 8565
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			1
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			1
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			1
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			1
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			1
*02	28 N	9	-0-	-19	-0-	8 2	1 9	N	1	1 6		1

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		2	RRCID ->	219667	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8654 - 8952		
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	960 N	933	-0-	-27	-0-		933	2		N	-0-			31
10	1054 N	973	-0-	-81	-0-		972	2	1	9	N	1		32
11	1020 N	739	-0-	-281	-0-		738	2	1	9	N	1		33
12	961 N	772	-0-	-189	-0-		764	2	8	9	N	7		40
01	961 N	539	-0-	-422	-0-		539	2		N	-0-			40
*02	700 N	436	-0-	-264	-0-		436	2		N	-0-	26	6	14

HUBBERD TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	224997	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9056		
09	1410 N	1167	-0-	-243	-0-		1167	2		N	-0-			8
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1312	2	1	9	N	1		9
11	1410 N	1275	-0-	-135	-0-		1274	2	1	9	N	1		10
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1301	2	3	9	N	3		13
01	1302 N	972	-0-	-330	-0-		972	2		N	-0-			13
*02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1220	2		N	-0-	13	6	-0-

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		WELL #:		9	RRCID ->	212829	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7208 - 7402
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 "B"		WELL #:		4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 7326
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUBBLE (REKLAW 2300)		WELL #:		1	RRCID ->	280844	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9716 - 9794	
09	1890 #	1439	-0-	-451	-0-		116	1	1323	2	N	-0-	84
10	5595	3898	-0-	-1697	-0-		294	1	3597	2	N	6	90
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		203	1	1886	2	N	-0-	90
12	1488 N	1095	-0-	-393	-0-		108	1	987	2	N	-0-	90
01	2201	1595	-0-	-606	-0-		154	1	1441	2	N	-0-	90
02	1988	186	-0-	-1802	-0-		17	1	169	2	N	-0-	90

HUERFANO (LOBO 1)		WELL #:		1	RRCID ->	164794	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6287 - 6384
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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 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-

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	360	-0-	360		1440	360	2		N	-0-					-0-
10	1714 N	274	-0-	-1440		-0-	274	2		N	-0-					-0-
11	211 N	211	-0-	-0-		-0-	211	2		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	552 N	552	-0-	-0-		-0-	552	2		N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

09	359 N	359	-0-	-0-		-0-	359	2		N	-0-					-0-
10	274 N	274	-0-	-0-		-0-	274	2		N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-		-0-	210	2		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	552 N	552	-0-	-0-		-0-	552	2		N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

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	874 N	874	-0-	-0-	-0-	89 1	785 2	N	-0-			-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	86 1	669 2	N	-0-			-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	110 1	1043 2	N	-0-			-0-
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	144 1	1186 2	N	-0-			-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	84 1	868 2	N	-0-			-0-
02	784 N	625	-0-	-159	-0-	54 1	570 2	N	1			1
						1 9						

BENAVIDES, BELIA R. -B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	27 1	236 2	Y	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	27 1	210 2	Y	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	33 1	315 2	Y	-0-			-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	67 1	550 2	Y	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	37 1	380 2	Y	-0-			-0-
02	336 N	233	-0-	-103	-0-	20 1	213 2	Y	-0-			-0-

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	110	-0-	110	110	11 1	99 2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	69	-0-	69	179	8 1	61 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	179			N	-0-			-0-
12	381 X	202	-0-	-179	-0-	22 1	180 2	N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13 1	135 2	N	-0-			-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 2	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

09	510 N	209	-0-	-301	-0-	21 1	188 2	N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19 1	148 2	N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31 1	294 2	N	-0-			-0-
12	217 N	83	-0-	-134	-0-	9 1	74 2	N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	31 1	317 2	N	-0-			-0-
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	34 1	357 2	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
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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-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	1200 N	717	-0-	-483	-0-	73	1	644	2	N	-0-	1
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	544	2	N	-0-	1
11	780 N	445	-0-	-335	-0-	42	1	403	2	N	-0-	1
12	744 N	345	-0-	-399	-0-	37	1	308	2	N	-0-	1
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	117	1	1202	2	N	-0-	1
*02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	113	1	1198	2	N	-0-	1

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	159486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9338 - 9630
09	1470 N	709	-0-	-761	-0-	72	1	637	2	Y	-0-	-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	43	1	339	2	Y	-0-	-0-
11	750 N	86	-0-	-664	-0-	8	1	78	2	Y	-0-	-0-
12	744 N	218	-0-	-526	-0-	24	1	194	2	Y	-0-	-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	142	1	1465	2	Y	-0-	-0-
*02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	82	1	864	2	Y	1	1
						1	9					

MARTINEZ, S. A		WELL #:		3	RRCID ->	188026	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9770 - 10198
09	3000 N	930	-0-	-2070	831	473	1	457	2	Y	-0-	-0-
10	907 N	76	-0-	-831	-0-	28	1	48	2	Y	-0-	-0-
11	1800 X	847	-0-	-953	-0-	139	1	708	2	Y	-0-	-0-
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	356	1	2746	2	Y	-0-	-0-
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	460	1	2664	2	Y	-0-	-0-
*02	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	394	1	2002	2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MARTINEZ, S "B"		WELL #:		2	RRCID ->	194500	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9391 - 10333		
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		1170 N	89	-0-	-1081	-0-	45 1	44 2	Y	-0-				-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	15 1	25 2	Y	-0-				-0-
11		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
*02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	9 1	45 2	Y	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
RATHMELL, J.G.		WELL #:		1	RRCID ->	068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9344 - 10016		
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	19 1	427 2	Y	-0-				-0-
10		465 N	343	-0-	-122	-0-	15 1	328 2	Y	-0-				-0-
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	30 1	593 2	Y	-0-				-0-
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	24 1	486 2	Y	-0-				-0-
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	23 1	541 2	Y	-0-				-0-
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	29 1	503 2	Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		2	RRCID ->	085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10075 - 10534		
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	12 1	265 2	Y	-0-				-0-
10		248 N	198	-0-	-50	-0-	9 1	189 2	Y	-0-				-0-
11		270 N	257	-0-	-13	-0-	12 1	245 2	Y	-0-				-0-
12		279 N	223	-0-	-56	-0-	11 1	212 2	Y	-0-				-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	10 1	242 2	Y	-0-				-0-
*02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	16 1	278 2	Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		3	RRCID ->	086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10432 - 10539		
09		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	90 1	2055 2	Y	-0-				-0-
10		2201 N	1404	-0-	-797	-0-	61 1	1343 2	Y	-0-				-0-
11		1380 N	1365	-0-	-15	-0-	65 1	1300 2	Y	-0-				-0-
12		2232 N	1488	-0-	-744	-0-	70 1	1418 2	Y	-0-				-0-
01		1395 N	1184	-0-	-211	-0-	49 1	1135 2	Y	-0-				-0-
*02		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	106 1	1849 2	Y	-0-				-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9432 - 10040		
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	9 1	212 2	Y	-0-				-0-
10		217 N	184	-0-	-33	-0-	8 1	176 2	Y	-0-				-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	14 1	270 2	Y	-0-				-0-
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	15 1	303 2	Y	-0-				-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	272 2	Y	-0-				-0-
*02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	14 1	249 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-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 4		RRCID -> 092261		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185				
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	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	101	1	2299	2	Y	-0-	-0-
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	70	1	1537	2	Y	-0-	-0-
11	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	101	1	2005	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	3254	-0-	154	154	154	1	3100	2	Y	-0-	-0-
01	3004 N	2850	-0-	-154	-0-	118	1	2732	2	Y	-0-	-0-
*02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	136	1	2366	2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 6		RRCID -> 099141		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280				
09	2250 X	2208	-0-	-42	-0-	93	1	2115	2	Y	-0-	-0-
10	3100 X	2448	-0-	-652	-0-	107	1	2341	2	Y	-0-	-0-
11	3000 X	2989	-0-	-11	-0-	143	1	2846	2	Y	-0-	-0-
12	3100 X	2939	-0-	-161	-0-	139	1	2800	2	Y	-0-	-0-
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	145	1	3351	2	Y	-0-	-0-
*02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	171	1	2983	2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395				
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	Y	-0-	-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	2	Y	-0-	-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	894	2	Y	-0-	-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	Y	-0-	-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	47	1	1083	2	Y	-0-	-0-
*02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	74	1	1285	2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 8		RRCID -> 102799		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678				
09	600 N	455	-0-	-145	-0-	19	1	436	2	Y	-0-	-0-
10	744 N	380	-0-	-364	-0-	17	1	363	2	Y	-0-	-0-
11	570 N	478	-0-	-92	-0-	23	1	455	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	347	-0-	-118	-0-	16	1	331	2	Y	-0-	-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	-0-	-0-
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	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	570 N	452	-0-	-118	-0-	19	1	433	2	Y	-0-	-0-
10	527 N	121	-0-	-406	-0-	5	1	116	2	Y	-0-	-0-
11	570 N	84	-0-	-486	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	22	1	442	2	Y	-0-	-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	-0-	-0-
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568				
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	33	1	749	2	Y	-0-	-0-
10	372 N	304	-0-	-68	-0-	13	1	291	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	224	-0-	-166	-0-	11	1	213	2	Y	-0-	-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	2	Y	-0-	-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	2	Y	-0-	-0-
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 8		RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	13 1	304 2	Y	-0-	-0-
10	372	N	259	-0-	-113	-0-	11 1	248 2	Y	-0-	-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20 1	406 2	Y	-0-	-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19 1	374 2	Y	-0-	-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16 1	371 2	Y	-0-	-0-
02	392	N	308	-0-	-84	-0-	17 1	291 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 9		RRCID -> 145567		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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-			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-

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-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10		RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2790 X	2563	-0-	-227	-0-	107 1	2456 2	Y	-0-		-0-	
10	2883 X	2039	-0-	-844	-0-	89 1	1950 2	Y	-0-		-0-	
11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	173 1	3428 2	Y	-0-		-0-	
12	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	160 1	3229 2	Y	-0-		-0-	
01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	125 1	2896 2	Y	-0-		-0-	
02	3248 X	2669	-0-	-579	-0-	145 1	2524 2	Y	-0-		-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534				
09	1740 X	1266	-0-	-474	-0-	53 1	1213 2	Y	-0-		-0-	
10	1705 N	702	-0-	-1003	-0-	31 1	671 2	Y	-0-		-0-	
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-		-0-	
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	68 1	1364 2	Y	-0-		-0-	
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	40 1	915 2	Y	-0-		-0-	
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	39 1	680 2	Y	-0-		-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418				
09	2700 X	1923	-0-	-777	-0-	81 1	1842 2	Y	-0-		-0-	
10	2387 X	1429	-0-	-958	-0-	62 1	1367 2	Y	-0-		-0-	
11	1920 X	1643	-0-	-277	-0-	79 1	1564 2	Y	-0-		-0-	
12	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	100 1	2018 2	Y	-0-		-0-	
01	1984 X	1858	-0-	-126	-0-	77 1	1781 2	Y	-0-		-0-	
02	1792 X	882	-0-	-910	-0-	48 1	834 2	Y	-0-		-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10430 - 10490				
09	540 N	451	-0-	-89	-0-	19 1	432 2	Y	-0-		-0-	
10	558 N	380	-0-	-178	-0-	17 1	363 2	Y	-0-		-0-	
11	510 N	97	-0-	-413	-0-	5 1	92 2	Y	-0-		-0-	
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	28 1	569 2	Y	-0-		-0-	
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	27 1	622 2	Y	-0-		-0-	
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	32 1	552 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	1950 N	1837	-0-	-113	-0-	77 1	1760 2	Y	-0-		-0-	
10	2015 N	1014	-0-	-1001	-0-	44 1	970 2	Y	-0-		-0-	
11	2010 N	1134	-0-	-876	-0-	54 1	1080 2	Y	-0-		-0-	
12	1891 N	968	-0-	-923	-0-	46 1	922 2	Y	-0-		-0-	
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	46 1	1066 2	Y	-0-		-0-	
*02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	72 1	1255 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-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485								
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2310 X	2113	-0-	-197	-0-	89	1	2024	2	Y	-0-					-0-
10	2387 X	1568	-0-	-819	-0-	69	1	1499	2	Y	-0-					-0-
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	130	1	2586	2	Y	-0-					-0-
12	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	124	1	2492	2	Y	-0-					-0-
01	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	104	1	2401	2	Y	-0-					-0-
02	2548 X	2304	-0-	-244	-0-	125	1	2179	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	2790 X	2574	-0-	-216	-0-	108	1	2466	2	Y	-0-					-0-
10	2573 X	1656	-0-	-917	-0-	72	1	1584	2	Y	-0-					-0-
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	152	1	3025	2	Y	-0-					-0-
12	2759 X	2410	-0-	-349	-0-	114	1	2296	2	Y	-0-					-0-
01	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	117	1	2715	2	Y	-0-					-0-
02	2968 X	2928	-0-	-40	-0-	159	1	2769	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729								
09	330 N	183	-0-	-147	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	135	-0-	-113	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	89	1	1760	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	6294	-0-	3194	-0-	298	1	5996	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	4159	-0-	1059	-0-	172	1	3987	2	Y	-0-					-0-
*02	2800 N	3701	-0-	901	-0-	5154	201	3500	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

09	1170 X	1099	-0-	-71	-0-	46	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	1333 X	1109	-0-	-224	-0-	48	1	1061	2	Y	-0-					-0-
11	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	170	1	3371	2	Y	-0-					-0-
12	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	121	1	2428	2	Y	-0-					-0-
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	88	1	2044	2	Y	-0-					-0-
*02	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	101	1	1769	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

09	390 N	389	-0-	-1	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	14	1	317	2	Y	-0-					-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	Y	-0-					-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	Y	-0-					-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

09	2910 X	2391	-0-	-519	-0-	100	1	2291	2	Y	-0-					-0-
10	2356 N	1764	-0-	-592	-0-	77	1	1687	2	Y	-0-					-0-
11	2310 N	2126	-0-	-184	-0-	102	1	2024	2	Y	-0-					-0-
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	127	1	2547	2	Y	-0-					-0-
01	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	122	1	2822	2	Y	-0-					-0-
*02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	123	1	2137	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	99	1	2270	2	Y	-0-					-0-
10	3100 X	776	-0-	-2324	-0-	34	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	3000 X	1141	-0-	-1859	-0-	55	1	1086	2	Y	-0-					-0-
12	3100 X	860	-0-	-2240	-0-	41	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	2821 X	1051	-0-	-1770	-0-	44	1	1007	2	Y	-0-					-0-
02	2212 X	758	-0-	-1454	-0-	41	1	717	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

09	360 N	289	-0-	-71	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	257	-0-	-115	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	222	-0-	-86	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649			
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	1380	N	1048	-0-	-332	-0-	44 1	1004 2	Y	-0-	-0-
10	1240	N	832	-0-	-408	-0-	36 1	796 2	Y	-0-	-0-
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	50 1	991 2	Y	-0-	-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	63 1	1273 2	Y	-0-	-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	50 1	1146 2	Y	-0-	-0-
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	53 1	932 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551			
09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	155 1	3551 2	Y	-0-	-0-
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	108 1	2371 2	Y	-0-	-0-
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	142 1	2821 2	Y	-0-	-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	150 1	3026 2	Y	-0-	-0-
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	126 1	2916 2	Y	-0-	-0-
*02	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	114 1	1989 2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 10218 - 11030			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2640	X	2476	-0-	-164	-0-	104 1	2372 2	Y	-0-	-0-
10	2728	X	1845	-0-	-883	-0-	81 1	1764 2	Y	-0-	-0-
11	2550	X	1590	-0-	-960	-0-	76 1	1514 2	Y	-0-	-0-
12	2573	X	2109	-0-	-464	-0-	100 1	2009 2	Y	-0-	-0-
01	2573	X	2260	-0-	-313	-0-	94 1	2166 2	Y	-0-	-0-
02	2324	X	2204	-0-	-120	-0-	120 1	2084 2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628			
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	14 1	324 2	Y	-0-	-0-
10	372	N	233	-0-	-139	-0-	10 1	223 2	Y	-0-	-0-
11	330	N	160	-0-	-170	-0-	8 1	152 2	Y	-0-	-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23 1	461 2	Y	-0-	-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15 1	356 2	Y	-0-	-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947							
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400							
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1467	2	Y	-0-			-0-
10	1612 N	1241	-0-	-371	-0-	-0-	54	1	1187	2	Y	-0-			-0-
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1625	2	Y	-0-			-0-
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1777	2	Y	-0-			-0-
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1812	2	Y	-0-			-0-
*02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1598	2	Y	-0-			-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-	-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-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620							
09	660 N	594	-0-	-66	-0-	-0-	25	1	569	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	488	-0-	-101	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	-0-			-0-
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	925	2	Y	-0-			-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	Y	-0-			-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	664	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	517	-0-	-183	-0-	-0-	28	1	489	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340							
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510							
09	1470 N	1323	-0-	-147	-0-	-0-	55	1	1268	2	Y	-0-			-0-
10	1457 N	988	-0-	-469	-0-	-0-	43	1	945	2	Y	-0-			-0-
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	-0-	63	1	1271	2	Y	-0-			-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1255	2	Y	-0-			-0-
02	1484 N	1255	-0-	-229	-0-	-0-	68	1	1187	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251							
09	690 N	647	-0-	-43	-0-	-0-	27	1	620	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	451	-0-	-231	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	-0-			-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	879	2	Y	-0-			-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	947	2	Y	-0-			-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	738	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	764	-0-	-76	-0-	-0-	41	1	723	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BENAVIDES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 193287		COMPL. DATE 02/22/2003			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380					
M O	ALLOW 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	895	-0-	-5	-0-	54	1	840	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	67	1	1033	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	N	2	1	1	2
						2	9							
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	2	N	1	2	1	1
						1	9							
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	69	1	1113	2	N	2	1	1	2
						2	9							
*02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	61	1	985	2	N	1	2	1	1
						1	9							

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 27		RRCID -> 196146		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252					
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	76	1	1742	2	Y	-0-			-0-
10	2015 N	1388	-0-	-627	-0-	61	1	1327	2	Y	-0-			-0-
11	1830 N	1690	-0-	-140	-0-	81	1	1609	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1602	-0-	-289	-0-	76	1	1526	2	Y	-0-			-0-
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	64	1	1472	2	Y	-0-			-0-
02	1568 N	1468	-0-	-100	-0-	80	1	1388	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-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 196957		COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064					
09	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	675	1	10586	2	N	15	7	1	16
						17	9							
10	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	534	1	8214	2	N	17	22	1	11
						19	9							
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	297	1	4750	2	N	7	10	1	8
						8	9							
12	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	516	1	9545	2	N	6	8	1	6
						7	9							
01	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	310	1	5041	2	N	7	4	1	9
						8	9							
*02	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	256	1	4113	2	N	5	9	1	5
						6	9							

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 197724		COMPL. DATE 12/11/2005			TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039					
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	83	1	1296	2	N	1			2
						1	9							
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	84	1	1297	2	N	2	3	1	1
						2	9							
11	930 N	742	-0-	-188	-0-	44	1	698	2	N	-0-	1	1	-0-
12	1302 N	506	-0-	-796	-0-	26	1	479	2	N	1			1
						1	9							
01	1302 N	583	-0-	-719	-0-	34	1	549	2	N	-0-			1
*02	700 N	636	-0-	-64	-0-	37	1	598	2	N	1	1	1	1
						1	9							

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 200536		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940								
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 #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724								
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	11	1	199	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-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	898 N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	930 N	827	-0-	-103	-0-	36	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	74	1	1463	2	Y	-0-					-0-
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	105	1	2109	2	Y	-0-					-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	53	1	1231	2	Y	-0-					-0-
*02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	81	1	1404	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570								
09	600 N	257	-0-	-343	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	193	-0-	-272	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	257	-0-	-79	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452								
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	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1466	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1297	-0-	-253	-0-	-0-		57	1	1240	2	N	-0-			-0-
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1848	2	N	-0-			-0-
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	1659	2	N	-0-			-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1799	2	N	-0-			-0-
*02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1568	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 226978		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556								
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	927	2	N	1	1	1	1
								1	9							
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	1115	2	N	2	2	1	1
								2	9							
11	1110 N	802	-0-	-308	-0-	-0-		47	1	754	2	N	1	1	1	1
								1	9							
12	1023 N	890	-0-	-133	-0-	-0-		46	1	842	2	N	2	2	1	1
								2	9							
01	1178 N	847	-0-	-331	-0-	-0-		49	1	797	2	N	1	1	1	1
								1	9							
*02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	870	2	N	1	1	1	1
								1	9							

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-	-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-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938								
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	213	2	N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	192	2	N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	156	2	N	-0-			-0-
12	217 N	114	-0-	-103	-0-	-0-		5	1	109	2	N	-0-			-0-
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	-0-		5	1	109	2	N	-0-			-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	135	2	N	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 33		RRCID -> 231961		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481								
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-

SANCHEZ- MCMURRY		WELL #: 26		RRCID -> 235684		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602								
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-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BENAVIDES TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	251692	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.10004 - 10924
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		2196 N	2196	-0-	-0-	131 1	2062 2	N	3	2 1	3
						3 9					
10		2139 N	1990	-0-	-149	121 1	1866 2	N	3	4 1	2
						3 9					
11		2190 N	1935	-0-	-255	114 1	1818 2	N	3	2 1	3
						3 9					
12		2263 N	1950	-0-	-313	100 1	1848 2	N	2	3 1	2
						2 9					
01		2025 N	2025	-0-	-0-	117 1	1905 2	N	3	2 1	3
						3 9					
*02		1953 N	1953	-0-	-0-	114 1	1837 2	N	2	3 1	2
						2 9					

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
TALBERT "A"		WELL #:		1	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				781927		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	225000	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10422	PERF. 9540 - 9736
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-

GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID ->	235507	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF. 9297 - 9888
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-

HUNDIDO (9300)				43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
BENAVIDES, 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

09		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-		166 1	1460 2	Y	-0-	1
10		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-		143 1	1117 2	Y	-0-	1
11		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-		178 1	1692 2	Y	-0-	1
12		1674 N	1243	-0-	-431 B	-0-		135 1	1108 2	Y	-0-	1
01		1271 N	812	-0-	-459 B	-0-		72 1	740 2	Y	-0-	1
02		1596 N	793	-0-	-803 B	-0-		69 1	724 2	Y	-0-	1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318												
09		1170 N	976	-0-	-194 B	-0-		100 1	876 2	Y	-0-	-0-
10		778 N	778	-0-	-0- B	-0-		88 1	690 2	Y	-0-	-0-
11		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-		130 1	1232 2	Y	-0-	-0-
*12		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-		120 1	989 2	Y	1	1
01		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-		141 1	1450 2	Y	-0-	1
*02		1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-		167 1	1766 2	Y	-0-	1

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-

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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660												
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-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		9	RRCID -> 158107		COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9340 - 10349	
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		699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	71 1	628 2	Y	-0-	-0-	
10		497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	56 1	441 2	Y	-0-	-0-	
11		847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	81 1	766 2	Y	-0-	-0-	
12		496 N	352	-0-	-144	B	-0-	38 1	314 2	Y	-0-	-0-	
01		496 N	248	-0-	-248	B	-0-	22 1	226 2	Y	-0-	-0-	
02		448 N	281	-0-	-167	B	-0-	24 1	257 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		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID -> 083182		COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9600 - 9640	
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		1140 N	1101	-0-	-39	B	-0-	46 1	1055 2	Y	-0-	-0-	
10		1178 N	778	-0-	-400	B	-0-	34 1	744 2	Y	-0-	-0-	
11		1110 N	1109	-0-	-1	B	-0-	53 1	1056 2	Y	-0-	-0-	
12		1207 N	1207	-0-	-0-	B	-0-	57 1	1150 2	Y	-0-	-0-	
01		1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	42 1	963 2	Y	-0-	-0-	
02		1036 N	450	-0-	-586	B	-0-	24 1	426 2	Y	-0-	-0-	

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DECARREON, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 092281		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337			
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	1920 N	1765	-0-	-155 B	-0-	74	1	1691	2	Y	-0-
10	2015 N	1367	-0-	-648 B	-0-	60	1	1307	2	Y	-0-
11	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	113	1	2243	2	Y	-0-
12	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	113	1	2282	2	Y	-0-
01	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	93	1	2140	2	Y	-0-
02	2212 N	1872	-0-	-340 B	-0-	102	1	1770	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110745		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286			
09	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2		Y	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	2	Y	-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	2	1	38	2	Y	-0-
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-
*02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 10		RRCID -> 146966		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452			
09	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	4	1	90	2	Y	-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	Y	-0-
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	9	1	180	2	Y	-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	7	1	131	2	Y	-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	4	1	96	2	Y	-0-
02	168 N	103	-0-	-65 B	-0-	6	1	97	2	Y	-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-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 7		RRCID -> 155278		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509			
09	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	8	1	180	2	Y	-0-
10	217 N	134	-0-	-83 B	-0-	6	1	128	2	Y	-0-
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	12	1	245	2	Y	-0-
12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	11	1	221	2	Y	-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	9	1	210	2	Y	-0-
02	252 N	202	-0-	-50 B	-0-	11	1	191	2	Y	-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- 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
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	2924	-0-	-286 B	-0-	123	1	2801	2	Y	-0-					-0-
10	3348 X	2334	-0-	-1014 B	-0-	102	1	2232	2	Y	-0-					-0-
11	3240 X	2915	-0-	-325 B	-0-	140	1	2775	2	Y	-0-					-0-
12	4097 X	4097	-0-	-0- B	-0-	194	1	3903	2	Y	-0-					-0-
01	3752 X	3752	-0-	-0- B	-0-	156	1	3596	2	Y	-0-					-0-
*02	3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	171	1	2983	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

09	1740 N	1594	-0-	-146 B	-4057	67	1	1527	2	Y	-0-					-0-
10	2046 N	1334	-0-	-712 B	-4057	58	1	1276	2	Y	-0-					-0-
11	1830 N	1768	-0-	-62 B	-4057	85	1	1683	2	Y	-0-					-0-
12	1643 N	2105	-0-	462 B	-3595	100	1	2005	2	Y	-0-					-0-
01	1333 N	1873	-0-	540 B	-3055	78	1	1795	2	Y	-0-					-0-
02	1652 N	1687	-0-	35 B	-3020	92	1	1595	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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

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-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		13	RRCID ->	172943	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9406 - 9471	
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- 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-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		16	RRCID ->	177047	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9323 - 10485	
09	4410	X	3582	-0-	-828 B	-0-	150	1	3432	2	Y	-0-
10	4650	X	2408	-0-	-2242 B	-0-	105	1	2303	2	Y	-0-
11	4500	X	3894	-0-	-606 B	-0-	187	1	3707	2	Y	-0-
12	4650	X	4043	-0-	-607 B	-0-	191	1	3852	2	Y	-0-
01	4216	X	3712	-0-	-504 B	-0-	154	1	3558	2	Y	-0-
02	3640	X	3196	-0-	-444 B	-0-	173	1	3023	2	Y	-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-	

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		17	RRCID ->	179259	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9424 - 9502
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	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-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	182945	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9601 - 9635
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-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 184521		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477								
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- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 31		RRCID -> 189305		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574								
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	155	-0-	-69 B	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 27		RRCID -> 189969		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356								
09	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	71	1	1624	2	Y	-0-					-0-
10	1953 N	1203	-0-	-750 B	-0-	53	1	1150	2	Y	-0-					-0-
11	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	93	1	1853	2	Y	-0-					-0-
12	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	98	1	1966	2	Y	-0-					-0-
01	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	81	1	1880	2	Y	-0-					-0-
02	1820 N	1720	-0-	-100 B	-0-	93	1	1627	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		26	RRCID ->	199635	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9430 - 9570	
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-	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-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9455 - 9480	
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-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		34	RRCID ->	231949	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9420 - 9435	
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		30 N	9	-0-	-21 B	-1091	9 2		N	-0-		-0-
10		31 N	37	-0-	6 B	-1085	2 1	35 2	N	-0-		-0-
11		30 N	13	-0-	-17 B	-1085	1 1	12 2	N	-0-		-0-
12		9 N	12	-0-	3 B	-1082	1 1	11 2	N	-0-		-0-
01		31 N	33	-0-	2 B	-1080	1 1	32 2	N	-0-		-0-
02		13 N	7	-0-	-6 B	-1080	7 2		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

STATE TRACT 786		WELL #:		3	RRCID ->	249872	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10600 - 10610
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			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MARTIN, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	060439	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9210 - 9330
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 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	3930 X	3843	-0-	-87	-0-	195	1	3648	2	N	-0-			-0-
10	4154 X	4051	-0-	-103	-0-	191	1	3860	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	3832	-0-	-188	-0-	177	1	3655	2	N	-0-			-0-
12	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	187	1	4044	2	N	-0-			-0-
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	175	1	4027	2	N	1			1
02	3668 X	3587	-0-	-81	-0-	158	1	3429	2	N	-0-			1

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

09	7080 X	6931	-0-	-149	-0-	352	1	6579	2	N	-0-			-0-
10	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	360	1	7276	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	6836	-0-	-244	-0-	315	1	6521	2	N	-0-			-0-
12	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	344	1	7440	2	N	-0-			-0-
01	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	327	1	7509	2	N	-0-			-0-
*02	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	291	1	6323	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

09	1410 N	1321	-0-	-89	-0-	67	1	1254	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	67	1	1358	2	N	-0-			-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	55	1	1191	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1194	-0-	-232	-0-	50	1	1144	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	1251	-0-	-37	-0-	55	1	1196	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	2	N	-0-			-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	10	1	206	2	N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-			-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

09	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	373	1	3871	2	N	-0-			-0-
10	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	359	1	3716	2	N	-0-			-0-
11	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	343	1	3586	2	N	-0-			-0-
12	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	384	1	4020	2	N	-0-			-0-
01	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	404	1	3770	2	N	-0-			-0-
*02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	342	1	2858	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	2	N	-0-			-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ZACHRY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10000 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	147 1	2747 2	N	-0-	-0-	
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	132 1	2659 2	N	-0-	-0-	
11	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	161 1	3332 2	N	-0-	-0-	
12	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	216 1	4673 2	N	-0-	-0-	
01	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	195 1	4474 2	N	-0-	-0-	
*02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	168 1	3650 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	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	157 1	2932 2	N	-0-	-0-	
10	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	154 1	3103 2	N	-0-	-0-	
11	3060 X	3055	-0-	-5	-0-	141 1	2914 2	N	-0-	-0-	
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	150 1	3244 2	N	-0-	-0-	
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	138 1	3162 2	N	-0-	-0-	
02	2856 X	2842	-0-	-14	-0-	125 1	2717 2	N	-0-	-0-	

DE MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178			
09	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	973 1	10085 2	N	-0-	-0-	
10	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	995 1	10295 2	N	-0-	-0-	
11	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	953 1	9973 2	N	-0-	-0-	
12	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	992 1	10375 2	N	-0-	-0-	
01	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	1028 1	9610 2	N	-0-	-0-	
*02	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	958 1	8010 2	N	-0-	-0-	

MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A			
09	1140 N	866	-0-	-274	-0-	76 1	790 2	N	-0-	-0-	
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	138 1	1433 2	N	-0-	-0-	
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	134 1	1405 2	N	-0-	-0-	
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	150 1	1569 2	N	-0-	-0-	
01	1488 N	1284	-0-	-204	-0-	124 1	1160 2	N	-0-	-0-	
02	1344 N	1311	-0-	-33	-0-	140 1	1171 2	N	-0-	-0-	

URIBE, S.		WELL #: 2		RRCID -> 070213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16 1	138 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	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	329	1	6139	2	N	-0-			-0-
10	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	297	1	5994	2	N	-0-			-0-
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	242	1	5006	2	N	-0-			-0-
12	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	297	1	6435	2	N	-0-			-0-
01	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	261	1	6008	2	N	1			1
*02	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	231	1	5010	2	N	-0-			1

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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-			-0-
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	2	N	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	2	N	-0-			-0-
11	270 N	89	-0-	-181	-0-	8	1	81	2	N	-0-			-0-
12	279 N	32	-0-	-247	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
01	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	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	1170 N	884	-0-	-286	-0-	78	1	806	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	97	1	1006	2	N	-0-			-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	116	1	1219	2	N	-0-			-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	102	1	1066	2	N	-0-			-0-
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	114	1	1066	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1027	-0-	-233	-0-	110	1	917	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

09	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	216	1	4037	2	N	-0-			-0-
10	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	200	1	4032	2	N	-0-			-0-
11	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	185	1	3831	2	N	-0-			-0-
12	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	197	1	4264	2	N	-0-			-0-
01	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	189	1	4338	2	N	-0-			-0-
*02	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	172	1	3730	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

09	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	356	1	3691	2	N	-0-			-0-
10	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	512	1	5298	2	N	-0-			-0-
11	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	553	1	5784	2	N	-0-			-0-
12	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	549	1	5739	2	N	-0-			-0-
01	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	688	1	6432	2	N	-0-			-0-
*02	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	691	1	5780	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		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	46 1	478 2	N	-0-		-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	51 1	525 2	N	-0-		-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	57 1	595 2	N	-0-		-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	61 1	637 2	N	-0-		-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	64 1	594 2	N	-0-		-0-
02	616 N	614	-0-	-2	-0-	66 1	548 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	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	120 1	1240 2	N	-0-		-0-
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	125 1	1298 2	N	-0-		-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	128 1	1335 2	N	-0-		-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	107 1	1118 2	N	-0-		-0-
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	113 1	1059 2	N	-0-		-0-
*02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	114 1	950 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	2910 X	2384	-0-	-526	-0-	210 1	2174 2	N	-0-		-0-
10	3007 X	2402	-0-	-605	-0-	204 1	2198 2	N	-0-		-0-
11	2610 X	2308	-0-	-302	-0-	199 1	2109 2	N	-0-		-0-
12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	214 1	2415 2	N	-0-		-0-
01	2573 X	2525	-0-	-48	-0-	193 1	2332 2	N	-0-		-0-
*02	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	198 1	2298 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	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	180 1	1871 2	N	-0-		-0-
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	182 1	1959 2	N	-0-		-0-
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	173 1	1831 2	N	-0-		-0-
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	164 1	1850 2	N	-0-		-0-
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	154 1	1866 2	N	-0-		-0-
02	1792 N	1734	-0-	-58	-0-	137 1	1597 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1990	-0-	1990	1990	152 1	1838 2	N	-0-		-0-
*02	3772 X	1782	-0-	-1990	-0-	141 1	1641 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	788 N	788	-0-	-0-	-0-	69 1	719 2	N	-0-		-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	65 1	705 2	N	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	45 1	479 2	N	-0-		-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	37 1	418 2	N	-0-		-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	37 1	444 2	N	-0-		-0-
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	33 1	379 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	189	1	1958	2	N	-0-					-0-
10	2232 N	1995	-0-	-237	-0-	170	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	175	1	1856	2	N	-0-					-0-
12	2232 N	1479	-0-	-753	-0-	120	1	1359	2	N	-0-					-0-
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	170	1	2048	2	N	-0-					-0-
*02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	154	1	1793	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	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
12	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	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	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-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
MECOM, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 062777	COMPL. DATE 06/14/1975	TOTAL DEPTH 9400	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	315 1	4216 2		N	-0-			-0-
10	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	290 1	3839 2		N	-0-			-0-
11	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	278 1	3717 2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3711	-0-	-71	-0-	286 1	3425 2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3260	-0-	-522	-0-	234 1	3026 2		N	-0-			-0-
*02	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	324 1	4101 2		N	-0-			-0-

MECOM, J. W.				WELL #: 3	RRCID -> 063472	COMPL. DATE 09/03/1975	TOTAL DEPTH 10285	PERF. N/A					
09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	245 1	3272 2		N	-0-			-0-
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	240 1	3182 2		N	-0-			-0-
11	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	302 1	4044 2		N	-0-			-0-
12	2232 X	2024	-0-	-208	-0-	156 1	1868 2		N	-0-			-0-
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	233 1	3021 2		N	-0-			-0-
*02	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	325 1	4114 2		N	-0-			-0-

MECOM, J. W.				WELL #: 2	RRCID -> 064632	COMPL. DATE 12/18/1975	TOTAL DEPTH 9200	PERF. N/A					
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18 1	244 2		N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19 1	251 2		N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18 1	244 2		N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	20 1	245 2		N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17 1	225 2		N	-0-			-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19 1	243 2		N	-0-			-0-

MECOM, J. W.				WELL #: 4	RRCID -> 065220	COMPL. DATE 01/27/1976	TOTAL DEPTH 9958	PERF. N/A					
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	10 1	138 2		N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2		N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	10 1	134 2		N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	11 1	135 2		N	-0-			-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	9 1	120 2		N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	9 1	116 2		N	-0-			-0-

MECOM, J. W.				WELL #: 5	RRCID -> 065527	COMPL. DATE 02/27/1976	TOTAL DEPTH 10306	PERF. N/A					
09	4860 X	4158	-0-	-702	-0-	289 1	3869 2		N	-0-			-0-
10	5022 X	4379	-0-	-643	-0-	307 1	4072 2		N	-0-			-0-
11	4860 X	4022	-0-	-838	-0-	279 1	3743 2		N	-0-			-0-
12	4805 X	4574	-0-	-231	-0-	352 1	4222 2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4003	-0-	-368	-0-	287 1	3716 2		N	-0-			-0-
*02	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	297 1	3757 2		N	-0-			-0-

MECOM, J. W.				WELL #: 7	RRCID -> 066243	COMPL. DATE 04/24/1976	TOTAL DEPTH 8330	PERF. N/A					
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	18 1	238 2		N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20 1	265 2		N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 1	252 2		N	-0-			-0-
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	16 1	197 2		N	-0-			-0-
01	279 N	113	-0-	-166	-0-	8 1	105 2		N	-0-			-0-
02	252 N	94	-0-	-158	-0-	7 1	87 2		N	-0-			-0-

MECOM, J. W.				WELL #: 15	RRCID -> 068837	COMPL. DATE 10/16/1976	TOTAL DEPTH 9676	PERF. N/A					
09	1080 N	838	-0-	-242	-0-	58 1	780 2		N	-0-			-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	64 1	846 2		N	-0-			-0-
11	1080 N	807	-0-	-273	-0-	56 1	751 2		N	-0-			-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	126 1	1507 2		N	-0-			-0-
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	85 1	1101 2		N	-0-			-0-
*02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	83 1	1052 2		N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		8	RRCID ->	069268	COMPL. DATE	12/02/1976	TOTAL DEPTH	8747	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-
MECOM, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	070194	COMPL. DATE	01/26/1977	TOTAL DEPTH	9310	PERF. N/A	
09	1020 N	903	-0-	-117	-0-	63	1	840	2	N	-0-	-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	811	2	N	-0-	-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	54	1	728	2	N	-0-	-0-
12	930 N	667	-0-	-263	-0-	51	1	616	2	N	-0-	-0-
01	868 N	732	-0-	-136	-0-	52	1	680	2	N	-0-	-0-
02	728 N	148	-0-	-580	-0-	11	1	137	2	N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		17	RRCID ->	070578	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A	
09	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	273	1	3647	2	N	-0-	-0-
10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	282	1	3741	2	N	-0-	-0-
11	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	262	1	3506	2	N	-0-	-0-
12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	297	1	3556	2	N	-0-	-0-
01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	242	1	3132	2	N	-0-	-0-
*02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	235	1	2979	2	N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		18	RRCID ->	071362	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	9452	PERF. 8339 - 8644	
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	705	2	N	-0-	-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	61	1	813	2	N	-0-	-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	57	1	764	2	N	-0-	-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	66	1	787	2	N	-0-	-0-
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	58	1	747	2	N	-0-	-0-
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	58	1	728	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	14B2 EXT	-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	120 N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	2	N	-0-	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-	-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-	-0-
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10126	PERF. 9114 - 9349	
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	113	1	1693	2	N	-0-	-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	55	1	864	2	N	-0-	-0-
11	1830 N	431	-0-	-1399	-0-	36	1	395	2	N	-0-	-0-
12	1860 N	347	-0-	-1513	-0-	23	1	324	2	N	-0-	-0-
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	87	1	1647	2	N	-0-	-0-
*02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	71	1	1303	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		1	RRCID ->	075657	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	9107 - 9966	
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		1410 N	1374	-0-	-36	-0-	86 1	1288 2	N	-0-			-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	68 1	1072 2	N	-0-			-0-
11		1500 N	1244	-0-	-256	-0-	104 1	1140 2	N	-0-			-0-
12		1426 N	570	-0-	-856	-0-	38 1	532 2	N	-0-			-0-
01		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	80 1	1507 2	N	-0-			-0-
*02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	60 1	1110 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	075822	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8898 - 9120	
09		1110 N	642	-0-	-468	-0-	40 1	602 2	N	-0-			-0-
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	46 1	723 2	N	-0-			-0-
11		1020 N	620	-0-	-400	-0-	52 1	568 2	N	-0-			-0-
12		651 N	252	-0-	-399	-0-	17 1	235 2	N	-0-			-0-
01		775 N	754	-0-	-21	-0-	38 1	716 2	N	-0-			-0-
*02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	33 1	603 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. (SWD)		WELL #:		14	RRCID ->	076015	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
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-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		1	RRCID ->	077343	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A	
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	49 1	731 2	Y	-0-			-0-
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	54 1	847 2	Y	-0-			-0-
11		810 N	421	-0-	-389	-0-	35 1	386 2	Y	-0-			-0-
12		806 N	34	-0-	-772	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			-0-
01		899 N	741	-0-	-158	-0-	37 1	704 2	Y	-0-			-0-
*02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	51 1	926 2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		11	RRCID ->	077695	COMPL. DATE	07/24/1978	TOTAL DEPTH	10226	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-

MECOM, J. W.		WELL #:		21	RRCID ->	080911	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8931 - 9074	
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	19 1	257 2	N	-0-			-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	21 1	273 2	N	-0-			-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	20 1	265 2	N	-0-			-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	22 1	263 2	N	-0-			-0-
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	18 1	230 2	N	-0-			-0-
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	17 1	220 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		24	RRCID ->	081780	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8930 - 9496	
09		1170 N	1060	-0-	-110	-0-	74 1	986 2	N	-0-			-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	67 1	890 2	N	-0-			-0-
11		990 N	940	-0-	-50	-0-	65 1	875 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	963	-0-	-122	-0-	74 1	889 2	N	-0-			-0-
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	72 1	927 2	N	-0-			-0-
*02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	64 1	807 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		23	RRCID ->	083045	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8593 - 8754
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	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	179 1	2387 2	N	-0-		-0-	
10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	206 1	2728 2	N	-0-		-0-	
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	192 1	2567 2	N	-0-		-0-	
12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	243 1	2913 2	N	-0-		-0-	
01	2418 X	2227	-0-	-191	-0-	160 1	2067 2	N	-0-		-0-	
*02	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	172 1	2173 2	N	-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8070 - 9398
09	6900 X	6442	-0-	-458	-0-	448 1	5994 2	N	-0-		-0-	
10	7130 X	5703	-0-	-1427	-0-	400 1	5303 2	N	-0-		-0-	
11	6900 X	5479	-0-	-1421	-0-	381 1	5098 2	N	-0-		-0-	
12	6665 X	6247	-0-	-418	-0-	481 1	5766 2	N	-0-		-0-	
01	6665 X	5924	-0-	-741	-0-	425 1	5499 2	N	-0-		-0-	
02	6020 X	5386	-0-	-634	-0-	394 1	4992 2	N	-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID ->	086388	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8504 - 9042
09	930 N	909	-0-	-21	-0-	63 1	846 2	N	-0-		-0-	
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	65 1	858 2	N	-0-		-0-	
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	61 1	814 2	N	-0-		-0-	
12	930 N	899	-0-	-31	-0-	69 1	830 2	N	-0-		-0-	
01	930 N	773	-0-	-157	-0-	55 1	718 2	N	-0-		-0-	
02	812 N	766	-0-	-46	-0-	56 1	710 2	N	-0-		-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-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID ->	091438	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	7966 - 9172
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	43 1	578 2	N	-0-		-0-	
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	45 1	597 2	N	-0-		-0-	
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	45 1	606 2	N	-0-		-0-	
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29 1	343 2	N	-0-		-0-	
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	18 1	232 2	N	-0-		-0-	
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	37 1	471 2	N	-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		34	RRCID ->	092262	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8628 - 8783
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	19 1	250 2	N	-0-		-0-	
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	200 2	N	-0-		-0-	
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16 1	220 2	N	-0-		-0-	
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	21 1	255 2	N	-0-		-0-	
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17 1	218 2	N	-0-		-0-	
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18 1	229 2	N	-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		35	RRCID ->	092972	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8844 - 9909
09	660 N	326	-0-	-334	-0-	23 1	303 2	N	-0-		-0-	
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	43 1	567 2	N	-0-		-0-	
11	660 N	229	-0-	-431	-0-	16 1	213 2	N	-0-		-0-	
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	31 1	366 2	N	-0-		-0-	
01	620 N	125	-0-	-495	-0-	9 1	116 2	N	-0-		-0-	
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26 1	332 2	N	-0-		-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		38 P		RRCID -> 093698		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		2		RRCID -> 096183		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894			
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1280	2	Y	-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1199	2	Y	-0-
11	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	-0-	95	1	1046	2	Y	-0-
12	1426	N	767	-0-	-659	-0-	-0-	51	1	716	2	Y	-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1379	2	Y	-0-
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1150	2	Y	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		40 P		RRCID -> 096754		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834			
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	2579	2	N	-0-
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	2701	2	N	-0-
11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	2650	2	N	-0-
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	2241	2	N	-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1887	2	N	-0-
*02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1785	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		41		RRCID -> 097359		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375			
09	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	-0-	216	1	2892	2	N	-0-
10	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	-0-	220	1	2912	2	N	-0-
11	3210	X	3165	-0-	-45	-0-	-0-	220	1	2945	2	N	-0-
12	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	-0-	245	1	2935	2	N	-0-
01	3224	X	2592	-0-	-632	-0-	-0-	186	1	2406	2	N	-0-
02	2968	X	2443	-0-	-525	-0-	-0-	179	1	2264	2	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-	-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-

MECOM, J. W.		WELL #:		45 J		RRCID -> 100057		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040			
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	3923	2	N	-0-
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	4633	2	N	-0-
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	4743	2	N	-0-
12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	4484	2	N	-0-
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	3948	2	N	-0-
*02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	4218	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		47		RRCID -> 103495		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227			
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1969	2	N	-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2031	2	N	-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1765	2	N	-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1920	2	N	-0-
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1751	2	N	-0-
*02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1596	2	N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8673 - 9193		
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		134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 2	N	-0-				-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	N	-0-				-0-
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	6 1	86 2	N	-0-				-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	129 2	N	-0-				-0-
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	7 1	88 2	N	-0-				-0-
02		84 N	62	-0-	-22	-0-	5 1	57 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		49J	RRCID ->	104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	7546 - 7804		
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	46 1	616 2	N	-0-				-0-
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	49 1	651 2	N	-0-				-0-
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	48 1	638 2	N	-0-				-0-
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	56 1	666 2	N	-0-				-0-
01		3100 N	6350	-0-	3250	3250	455 1	5895 2	N	-0-				-0-
*02		2800 N	647	-0-	-2153	1097	47 1	600 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	14B2	EXT	-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		840 N	819	-0-	-21	-0-	57 1	762 2	N	-0-				-0-
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	56 1	746 2	N	-0-				-0-
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	56 1	755 2	N	-0-				-0-
12		837 N	836	-0-	-1	-0-	64 1	772 2	N	-0-				-0-
01		806 N	758	-0-	-48	-0-	54 1	704 2	N	-0-				-0-
02		756 N	694	-0-	-62	-0-	51 1	643 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID ->	110709	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	8504 - 8782		
09		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	311 1	4160 2	N	-0-				-0-
10		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	323 1	4283 2	N	-0-				-0-
11		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	304 1	4075 2	N	-0-				-0-
12		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	354 1	4246 2	N	-0-				-0-
01		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	297 1	3842 2	N	-0-				-0-
*02		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	293 1	3711 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID ->	112691	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8902 - 9090		
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	24 1	319 2	N	-0-				-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	24 1	319 2	N	-0-				-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	22 1	301 2	N	-0-				-0-
12		341 N	320	-0-	-21	-0-	25 1	295 2	N	-0-				-0-
01		341 N	277	-0-	-64	-0-	20 1	257 2	N	-0-				-0-
02		308 N	278	-0-	-30	-0-	20 1	258 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8450 - 8536		
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	19 1	248 2	N	-0-				-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	21 1	273 2	N	-0-				-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	24 1	318 2	N	-0-				-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	25 1	295 2	N	-0-				-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	24 1	305 2	N	-0-				-0-
02		308 N	296	-0-	-12	-0-	22 1	274 2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8386 - 8582		
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		631 N	631	-0-	-0-	-0-	44 1	587 2	N		-0-			-0-
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	46 1	608 2	N		-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	42 1	559 2	N		-0-			-0-
12		651 N	638	-0-	-13	-0-	49 1	589 2	N		-0-			-0-
01		651 N	512	-0-	-139	-0-	37 1	475 2	N		-0-			-0-
02		560 N	559	-0-	-1	-0-	41 1	518 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9011 - 9034		
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	16 1	208 2	N		-0-			-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	20 1	262 2	N		-0-			-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	18 1	247 2	N		-0-			-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	17 1	208 2	N		-0-			-0-
01		248 N	186	-0-	-62	-0-	13 1	173 2	N		-0-			-0-
02		224 N	200	-0-	-24	-0-	15 1	185 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552 - 8754		
09		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	92 1	1236 2	N		-0-			-0-
10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	86 1	1144 2	N		-0-			-0-
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	84 1	1125 2	N		-0-			-0-
12		1333 N	1270	-0-	-63	-0-	98 1	1172 2	N		-0-			-0-
01		1240 N	1128	-0-	-112	-0-	81 1	1047 2	N		-0-			-0-
02		1120 N	1060	-0-	-60	-0-	78 1	982 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		14B2 EXT	-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		1440 N	1354	-0-	-86	-0-	94 1	1260 2	N		-0-			-0-
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	98 1	1303 2	N		-0-			-0-
11		1320 N	1264	-0-	-56	-0-	88 1	1176 2	N		-0-			-0-
12		1395 N	1295	-0-	-100	-0-	100 1	1195 2	N		-0-			-0-
01		1395 N	1148	-0-	-247	-0-	82 1	1066 2	N		-0-			-0-
02		1176 N	1121	-0-	-55	-0-	82 1	1039 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8673 - 9298		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-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			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7900 - 7920	
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		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	336 1	4498 2	N	-0-			-0-
10		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	310 1	4100 2	N	-0-			-0-
11		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	275 1	3689 2	N	-0-			-0-
12		4898 X	3997	-0-	-901	-0-	308 1	3689 2	N	-0-			-0-
01		4898 X	3507	-0-	-1391	-0-	251 1	3256 2	N	-0-			-0-
02		4424 X	2994	-0-	-1430	-0-	219 1	2775 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	8936 - 8988	
09		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	361 1	4832 2	N	-0-			-0-
10		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	370 1	4897 2	N	-0-			-0-
11		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	350 1	4693 2	N	-0-			-0-
12		5146 X	5124	-0-	-22	-0-	395 1	4729 2	N	-0-			-0-
01		5146 X	4403	-0-	-743	-0-	316 1	4087 2	N	-0-			-0-
02		4648 X	4477	-0-	-171	-0-	328 1	4149 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8551 - 8792	
09		1830 N	1507	-0-	-323	-0-	105 1	1402 2	N	-0-			-0-
10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	118 1	1569 2	N	-0-			-0-
11		1680 N	1601	-0-	-79	-0-	111 1	1490 2	N	-0-			-0-
12		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	128 1	1530 2	N	-0-			-0-
01		1674 N	1578	-0-	-96	-0-	113 1	1465 2	N	-0-			-0-
*02		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	150 1	1899 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		77	RRCID ->	146668	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8942 - 9057	
09		360 N	343	-0-	-17	-0-	24 1	319 2	N	-0-			-0-
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	26 1	339 2	N	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	26 1	342 2	N	-0-			-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	28 1	334 2	N	-0-			-0-
01		372 N	320	-0-	-52	-0-	23 1	297 2	N	-0-			-0-
02		336 N	318	-0-	-18	-0-	23 1	295 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		69	RRCID ->	146721	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	9850	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-

MECOM, J. W.		WELL #:		79	RRCID ->	146722	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9550 - 9775	
09		270 N	228	-0-	-42	-0-	16 1	212 2	N	-0-			-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	26 1	344 2	N	-0-			-0-
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	24 1	320 2	N	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	24 1	287 2	N	-0-			-0-
01		310 N	265	-0-	-45	-0-	19 1	246 2	N	-0-			-0-
02		280 N	265	-0-	-15	-0-	19 1	246 2	N	-0-			-0-

MECON. J. W.		WELL #:		80	RRCID ->	146895	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8540 - 8778	
09		270 N	256	-0-	-14	-0-	18 1	238 2	N	-0-			-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	19 1	248 2	N	-0-			-0-
11		270 N	241	-0-	-29	-0-	17 1	224 2	N	-0-			-0-
12		279 N	235	-0-	-44	-0-	18 1	217 2	N	-0-			-0-
01		279 N	211	-0-	-68	-0-	15 1	196 2	N	-0-			-0-
02		224 N	209	-0-	-15	-0-	15 1	194 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153625	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8850 - 8893			
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	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-		367	1	5502	2	N	-0-			-0-
10	3100 X	2683	-0-	-417	-0-		160	1	2523	2	N	-0-			-0-
11	3000 X	979	-0-	-2021	-0-		82	1	897	2	N	-0-			-0-
12	3100 X	217	-0-	-2883	-0-		14	1	203	2	N	-0-			-0-
01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-		291	1	5507	2	N	-0-			-0-
*02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-		205	1	3763	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154233	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8926 - 9178			
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-		45	1	670	2	N	-0-			-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-		32	1	513	2	N	-0-			-0-
11	690 N	93	-0-	-597	-0-		8	1	85	2	N	-0-			-0-
12	744 N	71	-0-	-673	-0-		5	1	66	2	N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-		29	1	549	2	N	-0-			-0-
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-		28	1	505	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		82	RRCID ->	159807	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8967 - 8987			
09	300 N	283	-0-	-17	-0-		20	1	263	2	N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-		20	1	270	2	N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-		19	1	254	2	N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-		22	1	267	2	N	-0-			-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-		18	1	235	2	N	-0-			-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-		18	1	222	2	N	-0-			-0-

MECON, J. W.		WELL #:		81	RRCID ->	160097	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8006 - 9528			
09	1350 N	1334	-0-	-16	-0-		93	1	1241	2	N	-0-			-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		84	1	1113	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1170	-0-	-210	-0-		81	1	1089	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1277	-0-	-87	-0-		98	1	1179	2	N	-0-			-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		90	1	1167	2	N	-0-			-0-
*02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		85	1	1078	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		83	RRCID ->	162969	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7619 - 8662			
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		117	1	1566	2	N	-0-			-0-
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		119	1	1580	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1618	-0-	-2	-0-		112	1	1506	2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1637	-0-	-99	-0-		126	1	1511	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1517	-0-	-188	-0-		109	1	1408	2	N	-0-			-0-
02	1512 N	1057	-0-	-455	-0-		77	1	980	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		84	RRCID ->	163174	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8062 - 9052			
09	210 N	206	-0-	-4	-0-		14	1	192	2	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-		9	1	117	2	N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-		12	1	166	2	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-		17	1	204	2	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-		11	1	144	2	N	-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-		11	1	138	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		85	RRCID ->	163541	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8583 - 9708			
09	8940 X	8805	-0-	-135	-0-		613	1	8192	2	N	-0-			-0-
10	9238 X	8625	-0-	-613	-0-		605	1	8020	2	N	-0-			-0-
11	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-		636	1	8521	2	N	-0-			-0-
12	9238 X	8980	-0-	-258	-0-		692	1	8288	2	N	-0-			-0-
01	9114 X	6916	-0-	-2198	-0-		496	1	6420	2	N	-0-			-0-
02	8344 X	7850	-0-	-494	-0-		575	1	7275	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		86	RRCID ->	165062	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8528 - 8916	
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	472 N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	N	-0-		-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	2	N	-0-		-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	2	N	-0-		-0-
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	36	1	426	2	N	-0-		-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	33	1	426	2	N	-0-		-0-
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		87	RRCID ->	165188	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7869 - 8643	
09	2970 X	2294	-0-	-676	-0-	160	1	2134	2	N	-0-		-0-
10	3007 X	2768	-0-	-239	-0-	194	1	2574	2	N	-0-		-0-
11	2910 X	2619	-0-	-291	-0-	182	1	2437	2	N	-0-		-0-
12	2852 X	2766	-0-	-86	-0-	213	1	2553	2	N	-0-		-0-
01	2759 X	2419	-0-	-340	-0-	173	1	2246	2	N	-0-		-0-
02	2492 X	2432	-0-	-60	-0-	178	1	2254	2	N	-0-		-0-

ESCAMILLA		WELL #:		1	RRCID ->	165367	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10125 - 10230	
09	1650 N	1259	-0-	-391	-0-	688	1	571	2	N	-0-		-0-
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	777	1	797	2	N	-0-		-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	745	1	798	2	N	-0-		-0-
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	776	1	800	2	N	-0-		-0-
01	1581 N	1285	-0-	-296	-0-	655	1	630	2	N	-0-		-0-
02	1428 N	1004	-0-	-424	-0-	662	1	342	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	930 N	668	-0-	-262	-0-	365	1	303	2	Y	-0-		-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	376	1	386	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	382	1	410	2	Y	-0-		-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	381	1	393	2	Y	-0-		-0-
01	775 N	757	-0-	-18	-0-	386	1	371	2	Y	-0-		-0-
02	728 N	558	-0-	-170	-0-	368	1	190	2	Y	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		89	RRCID ->	168016	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8178 - 8359	
09	1500 N	1409	-0-	-91	-0-	98	1	1311	2	N	-0-		-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	106	1	1405	2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1445	-0-	-55	-0-	100	1	1345	2	N	-0-		-0-
12	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	111	1	1335	2	N	-0-		-0-
01	1519 N	1297	-0-	-222	-0-	93	1	1204	2	N	-0-		-0-
*02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	100	1	1270	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168111	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	7720 - 9718	
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	89	1	1189	2	N	-0-		-0-
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	86	1	1135	2	N	-0-		-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	75	1	1008	2	N	-0-		-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	87	1	1042	2	N	-0-		-0-
01	372 N	171	-0-	-201	-0-	12	1	159	2	N	-0-		-0-
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		90	RRCID ->	168514	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	8056 - 8748	
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	N	-0-		-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	2	N	-0-		-0-
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	38	1	510	2	N	-0-		-0-
12	651 N	506	-0-	-145	-0-	39	1	467	2	N	-0-		-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	530	2	N	-0-		-0-
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		88	RRCID ->	168756	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9148 - 9296
M	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	2310 N	2236	-0-	-74	-0-	156	1	2080	2	N	-0-	-0-
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	174	1	2308	2	N	-0-	-0-
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	161	1	2152	2	N	-0-	-0-
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	181	1	2168	2	N	-0-	-0-
01	2387 N	2001	-0-	-386	-0-	143	1	1858	2	N	-0-	-0-
02	2156 N	1796	-0-	-360	-0-	131	1	1665	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID ->	169896	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	8878 - 10064
09	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	317	1	4244	2	N	-0-	-0-
10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	290	1	3845	2	N	-0-	-0-
11	4590 X	4537	-0-	-53	-0-	315	1	4222	2	N	-0-	-0-
12	4743 X	4491	-0-	-252	-0-	346	1	4145	2	N	-0-	-0-
01	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	346	1	4478	2	N	-0-	-0-
*02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	332	1	4199	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID ->	170035	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9096 - 9212
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #:		98	RRCID ->	170039	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9654 - 9998
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	N	-0-	-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	62	1	815	2	N	-0-	-0-
11	810 N	767	-0-	-43	-0-	53	1	714	2	N	-0-	-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	67	1	807	2	N	-0-	-0-
01	868 N	809	-0-	-59	-0-	58	1	751	2	N	-0-	-0-
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	63	1	797	2	N	-0-	-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	14B2 EXT	-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	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	183	1	2445	2	N	-0-	-0-
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	191	1	2528	2	N	-0-	-0-
11	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	173	1	2323	2	N	-0-	-0-
12	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	201	1	2407	2	N	-0-	-0-
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	164	1	2121	2	N	-0-	-0-
*02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	163	1	2058	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MANN, E & E TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	172722	COMPL. DATE	04/04/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10250 - 10328		
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		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	-0-	
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2		Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2		Y	-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	14B2	EXT	-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	2370	N	2178	-0-	-192	-0-	152 1	2026 2	N	-0-	-0-		
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	161 1	2128 2	N	-0-	-0-		
11	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	119 1	1594 2	N	-0-	-0-		
12	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	174 1	2087 2	N	-0-	-0-		
01	2294	N	1864	-0-	-430	-0-	134 1	1730 2	N	-0-	-0-		
*02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	151 1	1916 2	N	-0-	-0-		

MECOM, J. W.		WELL #:		104	RRCID ->	174695	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8402 - 8694		
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 2	N	-0-	-0-		
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 2	N	-0-	-0-		
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	5 1	61 2	N	-0-	-0-		
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	2 1	21 2	N	-0-	-0-		
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	6 1	82 2	N	-0-	-0-		
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-	-0-		

MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	175079	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9852 - 9882		
09	1020	N	851	-0-	-169	-0-	59 1	792 2	N	-0-	-0-		
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	62 1	821 2	N	-0-	-0-		
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	61 1	820 2	N	-0-	-0-		
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	71 1	848 2	N	-0-	-0-		
01	868	N	792	-0-	-76	-0-	57 1	735 2	N	-0-	-0-		
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	56 1	715 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	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	101 1	1350 2	N	-0-	-0-		
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	103 1	1369 2	N	-0-	-0-		
11	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	96 1	1282 2	N	-0-	-0-		
12	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	112 1	1340 2	N	-0-	-0-		
01	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	94 1	1223 2	N	-0-	-0-		
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	94 1	1196 2	N	-0-	-0-		

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	176355	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6220 - 6250			
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	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		110	RRCID ->	177041	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	8390 - 8946			
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	2228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2096	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2220 N	1998	-0-	-222	-0-	-0-	139	1	1859	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2294 N	1786	-0-	-508	-0-	-0-	138	1	1648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2263 N	1603	-0-	-660	-0-	-0-	115	1	1488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1876 N	1645	-0-	-231	-0-	-0-	120	1	1525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		111	RRCID ->	177165	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8074 - 8924			
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	-0-	107	1	1281	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1078	-0-	-379	-0-	-0-	77	1	1001	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1316 N	1072	-0-	-244	-0-	-0-	78	1	994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		112	RRCID ->	177523	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8572 - 8898			
09	2190 N	1989	-0-	-201	-0-	-0-	138	1	1851	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1867	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1992	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2139 N	1779	-0-	-360	-0-	-0-	128	1	1651	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1876 N	1718	-0-	-158	-0-	-0-	126	1	1592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID ->	177843	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8400 - 8585			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID ->	177860	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8894			
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1915	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1860 N	1628	-0-	-232	-0-	-0-	113	1	1515	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1982	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2046 N	1823	-0-	-223	-0-	-0-	131	1	1692	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178													
MECOM, J. W.		WELL #:		114	RRCID ->	183264	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7899 - 9260					
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	* 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-

MECOM, J. W.		WELL #:		113	RRCID ->	183446	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8125 - 9004					
09	840 N	815	-0-	-25	-0-	57	1	758	2	N	-0-						-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	N	-0-						-0-
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	66	1	887	2	N	-0-						-0-
12	837 N	482	-0-	-355	-0-	37	1	445	2	N	-0-						-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	69	1	892	2	N	-0-						-0-
02	868 N	462	-0-	-406	-0-	34	1	428	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	14B2 EXT	-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	330 N	303	-0-	-27	-0-	21	1	282	2	N	-0-						-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-						-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	20	1	265	2	N	-0-						-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	22	1	261	2	N	-0-						-0-
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	17	1	222	2	N	-0-						-0-
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	17	1	221	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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	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-

MECOM, J. W.		WELL #:		117	RRCID ->	195184	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	7289 - 8276					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-						-0-
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	120	1	1608	2	N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	243	-0-	243	-0-	19	1	224	2	N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	1137	-0-	1137	-0-	82	1	1055	2	N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	1157	-0-	1157	-0-	85	1	1072	2	N	-0-						-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		119	RRCID ->	201803	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8510 - 9148					
09	570 N	545	-0-	-25	-0-	38	1	507	2	N	-0-						-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	N	-0-						-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	508	2	N	-0-						-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	44	1	528	2	N	-0-						-0-
01	558 N	477	-0-	-81	-0-	34	1	443	2	N	-0-						-0-
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	36	1	458	2	N	-0-						-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		121	RRCID ->	202517	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8047 - 9130
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		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	338 1	4515 2	N	-0-	-0-	-0-
10		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	344 1	4558 2	N	-0-	-0-	-0-
11		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	319 1	4271 2	N	-0-	-0-	-0-
12		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	374 1	4482 2	N	-0-	-0-	-0-
01		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	316 1	4092 2	N	-0-	-0-	-0-
*02		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	308 1	3896 2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID ->	203072	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8480 - 9056
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		123	RRCID ->	203508	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8093 - 8157
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	94 1	1257 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	80 1	1057 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	127 1	1706 2	N	-0-	-0-	-0-
12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	155 1	1851 2	N	-0-	-0-	-0-
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	116 1	1504 2	N	-0-	-0-	-0-
*02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	113 1	1435 2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		124	RRCID ->	204952	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9617 - 10162
09		660 N	548	-0-	-112	-0-	38 1	510 2	N	-0-	-0-	-0-
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	43 1	564 2	N	-0-	-0-	-0-
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	40 1	534 2	N	-0-	-0-	-0-
12		558 N	540	-0-	-18	-0-	42 1	498 2	N	-0-	-0-	-0-
01		620 N	462	-0-	-158	-0-	33 1	429 2	N	-0-	-0-	-0-
02		532 N	460	-0-	-72	-0-	34 1	426 2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		126	RRCID ->	205749	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7944 - 8729
09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	131 1	1754 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	130 1	1721 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1740 N	1712	-0-	-28	-0-	119 1	1593 2	N	-0-	-0-	-0-
12		1953 N	1647	-0-	-306	-0-	127 1	1520 2	N	-0-	-0-	-0-
01		1860 N	1052	-0-	-808	-0-	75 1	977 2	N	-0-	-0-	-0-
*02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	126 1	1602 2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		122	RRCID ->	206424	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8160 - 8548
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 2	N	-0-	-0-	-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	27 1	362 2	N	-0-	-0-	-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	19 1	249 2	N	-0-	-0-	-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	22 1	263 2	N	-0-	-0-	-0-
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	177 2	N	-0-	-0-	-0-
*02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	18 1	233 2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		125	RRCID ->	206476	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7972 - 8192
09		90 N	61	-0-	-29	-0-	4 1	57 2	N	-0-	-0-	-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	N	-0-	-0-	-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2	N	-0-	-0-	-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	5 1	55 2	N	-0-	-0-	-0-
01		124 N	64	-0-	-60	-0-	5 1	59 2	N	-0-	-0-	-0-
*02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	N	-0-	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

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		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	139	1	1853	2	N	-0-				-0-
10		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	154	1	2039	2	N	-0-				-0-
11		2010 N	1914	-0-	-96	-0-	133	1	1781	2	N	-0-				-0-
12		2046 N	1878	-0-	-168	-0-	145	1	1733	2	N	-0-				-0-
01		2201 N	1722	-0-	-479	-0-	123	1	1599	2	N	-0-				-0-
02		1792 N	1670	-0-	-122	-0-	122	1	1548	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	74	1	988	2	N	-0-				-0-
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	74	1	982	2	N	-0-				-0-
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	71	1	946	2	N	-0-				-0-
12		992 N	968	-0-	-24	-0-	75	1	893	2	N	-0-				-0-
01		992 N	790	-0-	-202	-0-	57	1	733	2	N	-0-				-0-
02		896 N	825	-0-	-71	-0-	60	1	765	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

09		360 N	260	-0-	-100	-0-	18	1	242	2	N	-0-				-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-				-0-
11		330 N	161	-0-	-169	-0-	11	1	150	2	N	-0-				-0-
12		279 N	276	-0-	-3	-0-	21	1	255	2	N	-0-				-0-
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	N	-0-				-0-
*02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	N	-0-				-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		14B2 EXT	-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		1050 N	935	-0-	-115	-0-	65	1	870	2	N	-0-				-0-
10		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	85	1	1132	2	N	-0-				-0-
11		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	-0-				-0-
12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	87	1	1044	2	N	-0-				-0-
01		1209 N	1004	-0-	-205	-0-	72	1	932	2	N	-0-				-0-
02		980 N	952	-0-	-28	-0-	70	1	882	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

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

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)		//CONT.//		44957 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	170356	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 - 10043
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		450 N	445	-0-	-5	-0-	31 1	414 2	N	-0-		-0-
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	38 1	500 2	N	-0-		-0-
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	42 1	565 2	N	-0-		-0-
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	52 1	620 2	N	-0-		-0-
01		527 N	471	-0-	-56	-0-	34 1	437 2	N	-0-		-0-
02		560 N	392	-0-	-168	-0-	29 1	363 2	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		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-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150)				44957 640	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
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			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
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		14B2 EXT	-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			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		101	RRCID ->	171542	COMPL. DATE	10/17/1998	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9152 - 9286
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	21 1	276 2	N	-0-		-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	23 1	301 2	N	-0-		-0-
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	22 1	293 2	N	-0-		-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	25 1	297 2	N	-0-		-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	18 1	236 2	N	-0-		-0-
*02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	19 1	235 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	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-

MARTIN, J. C.			WELL #:	10	RRCID ->	106487	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9620 - 9826
09	870 N	815	-0-	-55	-0-	41	1	774	2	N	-0-	-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	45	1	907	2	N	-0-	-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	47	1	979	2	N	-0-	-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	48	1	1049	2	N	-0-	-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	43	1	980	2	N	-0-	-0-
02	952 N	686	-0-	-266	-0-	30	1	656	2	N	-0-	-0-

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.	262	-0-	262	262	26	1	235	2	Y	1	10
10	T. A.	651	-0-	651	913	77	1	573	2	Y	1	8 1 3
11	T. A.	593	-0-	593	1506	56	1	534	2	Y	3	6
12	2029 X	523	-0-	-1506	-0-	51	1	468	2	Y	4	10
01	651 N	71	-0-	-580	-0-	4	9	63	2	Y	1	7 1 4
02	560 N	90	-0-	-470	-0-	1	9	81	2	Y	-0-	4

MARTINEZ, L.			WELL #:	3	RRCID ->	116773	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11291 - 11358
09	1770 X	140	-0-	-1630	-0-	14	1	125	2	Y	1	18
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	125	1	928	2	Y	1	14 1 5
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	197	1	1891	2	Y	11	16
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	241	1	2216	2	Y	19	35
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	140	1	1189	2	Y	6	27 1 14
*02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	241	1	2160	2	Y	9	23

OIL AND GAS DIVISION

J J & J (LOBO)		//CONT.//		45044 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LAUREL, SERGIO		WELL #:		6	RRCID ->	144480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	8754 - 12132	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	2869	-0-	-251	-0-	-0-	285 1	2584 2	Y	-0-			5
10	3224 X	2487	-0-	-737	-0-	-0-	295 1	2192 2	Y	-0-			5
11	3090 X	2429	-0-	-661	-0-	-0-	229 1	2200 2	Y	-0-			5
12	2976 X	2484	-0-	-492	-0-	-0-	243 1	2241 2	Y	-0-			5
01	2976 X	2803	-0-	-173	-0-	-0-	295 1	2508 2	Y	-0-			5
*02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	279 1	2496 2	Y	-0-			5

URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194192	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	8896 - 11800	
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	224 2	Y	-0-			3
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	387 2	Y	-0-			3
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	473 2	Y	-0-			3
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	360 2	Y	-0-			3
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	321 2	Y	-0-			3
02	224 N	132	-0-	-92	-0-	-0-	13 1	119 2	Y	-0-			3

REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	257500	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9020 - 12384	
*07	7874 X	4369	-0-	-3505	-0-	-0-	4369 2		N	-0-			-0-
08	7874 X	6623	-0-	-1251	-0-	-0-	6623 2		N	-0-			-0-
*09	7620 X	4153	-0-	-3467	-0-	-0-	4153 2		N	-0-			-0-
*10	6572 X	4369	-0-	-2203	-0-	-0-	4369 2		N	-0-			-0-
*11	6360 X	4008	-0-	-2352	-0-	-0-	4008 2		N	-0-			-0-
12	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	-0-	5711 2		N	-0-			-0-
01	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	-0-	6964 2		N	-0-			-0-
*02	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	-0-	5856 2		N	-0-			-0-

J J & J (WILCOX 8800)		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.		WELL #:		4	RRCID ->	222667	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	8786 - 8797	
09	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	90 1	813 2	Y	-0-			-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	94 1	698 2	Y	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	63 1	608 2	Y	-0-			-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	70 1	642 2	Y	-0-			-0-
01	1001 N	1001	-0-	-0-	B	-0-	105 1	896 2	Y	-0-			-0-
*02	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	81 1	728 2	Y	-0-			-0-

J J & J (WILCOX 9000)		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

OIL AND GAS DIVISION

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
J J & J (WILCOX 9000)		//CONT.//		45044 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
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-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
MARTINEZ, OMAR		WELL #:		1	RRCID ->	113497	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH 12770	PERF. 9030 - 9043
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	33 1	295 2	Y	-0-	3
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17 1	127 2	Y	-0-	3
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	3
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	3
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
REMORA OPERATING, LLC				701613						
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						
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. (4070)				45170 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
FREDCO				284921						
TALLEY-KIBBE		WELL #:		2	RRCID ->	121715	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH 4460	PERF. 4140 - 4160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

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	
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-

JABONCILLOS (STILLWELL)		45244 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
MORGAN-SUNRAY		WELL #:	1	RRCID ->	283841	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	5985 PERF. 5026 - 5030	
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-		115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B)		45244 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
VELA, LAZARO		WELL #:	1	RRCID ->	128140	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	7860 PERF. 7720 - 7736	
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-

JABONCILLOS (YEGUA 2)		45244 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
VELA, LAZARO GAS UNIT 3		WELL #:	2	RRCID ->	129134	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	7980 PERF. 7680 - 7689	
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 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		45244 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
		907297								
		WELL #:	11	RRCID ->	205364	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7094 - 7564	
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-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)		45244 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
VELA, LAZARO		WELL #:	1	RRCID ->	134284	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7860 PERF. 7102 - 7185	
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-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222												
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-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164												
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-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564												
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-

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	870	N	284	-0-	-586	-0-	-0-	2	1	282	9	155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					270
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-					128
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					263
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	87	2	183
								310	9			

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196												
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					20
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			20
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				12	8
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					8
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	320	2	8

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888																
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		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-			-0-
10		4 N		4	-0-	-0-			4	1		Y	-0-			-0-
11		376 N		376	-0-	-0-			376	1		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			-0-
02		364 N		237	-0-	-127			63	1	174	2	Y			-0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257																
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			50
10		18 N		18	-0-	-0-			18	1		N	-0-			50
11		15 N		15	-0-	-0-			15	1		N	-0-			50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			50
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			50

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878																
09		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						Y	-0-			26
10		38 N		38	-0-	-0-			38	1		Y	-0-			26
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-						Y	-0-			26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			26
*02		2792 N		2792	-0-	-0-			742	1	2050	2	Y			26

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799																
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-			64
10		1 N		1	-0-	-0-			1	1		Y	-0-			64
11		724 N		724	-0-	-0-			724	1		Y	-0-			64
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			64
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			64
02		168 N		42	-0-	-126			11	1	31	2	Y			64

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894																
09		4560 X		15	-0-	-4545			15	1		Y	-0-			145
10		9331 X		380	-0-	-8951			380	1		Y	-0-			145
11		9030 X		3248	-0-	-5782			3248	1		Y	-0-			145
12		9176 X		41	-0-	-9135			41	1		Y	-0-	88	1	57
01		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-						Y	-0-			57
02		3024 X		1645	-0-	-1379			437	1	1206	2	Y		2	59

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650																
09		2430 N		8	-0-	-2422			8	1		N	-0-			85
10		23 N		23	-0-	-0-			23	1		N	-0-			85
11		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-						N	-0-			85
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	10	78	1	17
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			17
*02		304 N		304	-0-	-0-			81	1	223	2	N			17

OIL AND GAS DIVISION

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

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)		//CONT.//		45336	495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
LA PRESA		WELL #:		9	RRCID ->	233195	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	9898	-	9960	
09	60 N	1	-0-	-59	-0-		1	1		Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-		28	1	79	2	Y	-0-			-0-

LA PRESA		WELL #:		7	RRCID ->	233527	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9016	-	9024	
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	1		N	-0-				70
10	25 X	25	-0-	-0-	-0-		25	1		N	-0-				70
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
*02	897 X	897	-0-	-0-	-0-		238	1	659	2	N	-0-			70

LA PRESA		WELL #:		11	RRCID ->	237334	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8897	-	9141	
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-

LA PRESA		WELL #:		17	RRCID ->	242015	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8473	-	8522	
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				130
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		3	1	13	9	N	12	125	1	17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-		15	1	43	2	N	-0-			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	210 N	117	-0-	-93	-0-		5	1	108	2	N	4	1	8	55
							4	9							
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-		416	3	94	9	N	85			140
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-		452	3	75	9	N	68			208
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-		517	3	50	9	N	45	183	1	70
01	496 N	16	-0-	-480	-0-		16	3			N	-0-			70
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548	3			N	-0-			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-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	76 N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	N	5	197
						6	9					
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	6	203
						7	9					
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	137	3	N	4	207
						4	9					
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	110	3	N	4 181 1	30
						4	9					
01	155 N	28	-0-	-127	-0-	4	1	22	3	N	2	32
						2	9					
02	140 N	16	-0-	-124	-0-	2	1	14	3	N	-0-	32

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502												
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	946	2	N	41 155 1 1 8	20
						45	9					
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0- 12 7	8
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-	8
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1142	3	24	9	N	22	30
01	961 N	36	-0-	-925	-0-	36	3			N	-0-	30
*02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1138	3	59	9	N	54	84

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496												
09	720 N	559	-0-	-161	-0-	107	1	432	3	N	18	140
						20	9					
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	142	1	1064	3	N	32	172
						35	9					
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	138	1	835	3	N	28	200
						31	9					
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	146	1	847	3	N	25	225
						28	9					
01	1240 N	944	-0-	-296	-0-	138	1	766	3	N	36 191 1	70
						40	9					
*02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	140	1	793	3	N	25	95
						28	9					

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526												
09	210 N	153	-0-	-57	-0-	7	1	140	2	N	5	129
						6	9					
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0- 23 7	106
11	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	3			N	-0-	106
12	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-	106
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-	106
02	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-	106

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537												
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	260	1	1048	3	N	36	193
						40	9					
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	283	1	2112	3	N	17 178 1	32
						19	9					
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	310	1	1873	3	N	13	45
						14	9					
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	364	1	2109	3	N	42	87
						46	9					
01	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	331	1	1844	3	N	35	122
						39	9					
02	2044 N	2018	-0-	-26	-0-	296	1	1683	3	N	35	157
						39	9					

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

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	273	-0-	-327	-0-	54	1	217	3	N	2		70
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	73	1	547	3	N	12		82
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	40	1	244	3	N	1		83
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	30	1	176	3	N	5		88
01	620 N	268	-0-	-352	-0-	40	1	222	3	N	5		93
02	280 N	237	-0-	-43	-0-	34	1	195	3	N	7		100

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

09	60 N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	3	N	-0-		133
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	N	-0-		133
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	N	-0-		133
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	3	N	-0-		133
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	6	1	32	3	N	-0-		133
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	6	1	32	3	N	-0-		133

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

09	690 N	433	-0-	-257	-0-	84	1	338	3	N	10		50
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	58	1	432	3	N	8		58
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	48	1	291	3	N	5		63
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	75	1	436	3	N	15		78
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	67	1	372	3	N	12		90
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	73	1	416	3	N	10		100

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318

09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	312	1	1419	2	Y	22		48
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	86	3	24	9				43
11	1740 N	875	-0-	-865	-0-	343	1	1089	2	Y	4	9 1	44
12	1891 N	1494	-0-	-397	-0-	94	3	4	9				9
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	217	1	630	2	Y	1		2
*02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	27	3	1	9				2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784									
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 209102			COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF.11130 - 11206	
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 CODE	* EOM BALANCE
09		1200 N	936	-0-	-264	-0-	158	1	717	2	Y	16	23
							43	3	18	9			
10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	265	1	842	2	Y	20 39 1	4
							73	3	22	9			
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	257	1	746	2	Y	22	26
							32	3	24	9			
12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	252	1	821	2	Y	10 34 1	2
							72	3	11	9			
01		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	250	1	901	2	Y	2 3 1	1
							59	3	2	9			
02		980 N	651	-0-	-329	-0-	152	1	469	2	Y	2	3
							28	3	2	9			

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 212866			COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12230		PERF. 9878 - 11963	
09		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	464	1	2108	2	Y	31	50
							128	3	34	9			
10		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	612	1	1946	2	Y	21 64 1	7
							168	3	23	9			
11		2700 X	2470	-0-	-230	-0-	607	1	1764	2	Y	22	29
							75	3	24	9			
12		2821 X	2783	-0-	-38	-0-	608	1	1977	2	Y	23 50 1	2
							173	3	25	9			
01		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	615	1	2218	2	Y	32 22 1	12
							146	3	35	9			
02		2548 X	2215	-0-	-333	-0-	513	1	1579	2	Y	27	39
							93	3	30	9			

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 216962			COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 12550		PERF. 9970 - 11777	
09		3480 X	2683	-0-	-797	-0-	456	1	2075	2	Y	24	29
							126	3	26	9			
10		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	710	1	2257	2	Y	24 47 1	6
							195	3	26	9			
11		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	751	1	2181	2	Y	27	33
							93	3	30	9			
12		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	704	1	2291	2	Y	24 55 1	2
							201	3	26	9			
01		3193 X	3035	-0-	-158	-0-	620	1	2233	2	Y	31 23 1	10
							148	3	34	9			
*02		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	720	1	2214	2	Y	23	33
							130	3	25	9			

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219286			COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10240 - 11601	
09		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	123	1	3786	2	Y	-0-	7
							195	3					
10		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	188	1	3905	2	Y	-0-	7
							268	3					
11		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	191	1	3954	2	Y	-0-	7
							132	3					
12		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	214	1	3786	2	Y	-0-	7
							268	3					
01		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	190	1	3345	2	Y	-0-	7
							183	3					
*02		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	188	1	2975	2	Y	-0-	7
							141	3					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784									
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 220458			COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 12422	PERF.10170 - 11370		
M O	ALLOW 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	3420 X	2825	-0-	-595	-0-	479	1	2179	2	Y	31			34
						133	3	34	9					
10	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	928	1	2951	2	Y	39	69	1	4
						255	3	43	9					
11	3720 X	2777	-0-	-943	-0-	682	1	1981	2	Y	26			30
						85	3	29	9					
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	817	1	2656	2	Y	30	59	1	1
						233	3	33	9					
01	4185 X	3183	-0-	-1002	-0-	651	1	2348	2	Y	26	24	1	3
						155	3	29	9					
02	3780 X	2895	-0-	-885	-0-	672	1	2068	2	Y	30			33
						122	3	33	9					

E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 223249			COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		

09	2430 X	1957	-0-	-473	-0-	58	1	1797	2	Y	8			25
						93	3	9	9					
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	136	1	2827	2	Y	11			36
						195	3	12	9					
11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	144	1	2986	2	Y	3	11	1	28
						99	3	3	9					
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	161	1	2856	2	Y	3			31
						202	3	3	9					
01	3162 X	2185	-0-	-977	-0-	112	1	1964	2	Y	2			33
						107	3	2	9					
02	3024 X	2202	-0-	-822	-0-	125	1	1983	2	Y	-0-			33
						94	3							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 226937			COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 12957	PERF.10535 - 11210		

09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	139	1	2959	2	Y	36	71	1	36
						154	3	40	9					
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	533	1	2488	2	Y	44			80
						198	3	48	9					
11	3750 X	3221	-0-	-529	-0-	567	1	2527	2	Y	26	70	1	36
						98	3	29	9					
12	3658 X	3326	-0-	-332	-0-	565	1	2512	2	Y	39			75
						206	3	43	9					
01	3503 X	3303	-0-	-200	-0-	526	1	2561	2	Y	51	80	1	46
						160	3	56	9					
*02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	504	1	2549	2	Y	63	96	1	13
						136	3	69	9					

RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 230737			COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12500	PERF.10514 - 11518		

09	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	134	1	4113	2	Y	23			49
						212	3	25	9					
10	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	256	1	5325	2	Y	18			67
						366	3	20	9					
11	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	230	1	4761	2	Y	17	69	1	15
						158	3	19	9					
12	4619 X	4034	-0-	-585	-0-	201	1	3553	2	Y	26			41
						251	3	29	9					
01	5952 X	4446	-0-	-1506	-0-	226	1	3979	2	Y	22			63
						217	3	24	9					
02	5376 X	3600	-0-	-1776	-0-	203	1	3199	2	Y	43			106
						151	3	47	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	457	1	2079	2	Y	39					43
						127	3		43	9						
10	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	601	1	1910	2	Y	30	71	1			2
						165	3		33	9						
11	2730 X	2468	-0-	-262	-0-	603	1	1753	2	Y	34					36
						75	3		37	9						
12	2821 X	2694	-0-	-127	-0-	584	1	1898	2	Y	42	74	1			4
						166	3		46	9						
01	2821 X	2706	-0-	-115	-0-	546	1	1968	2	Y	56	44	1			16
						130	3		62	9						
02	2520 X	2357	-0-	-163	-0-	544	1	1672	2	Y	39					55
						98	3		43	9						

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	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	228	1	7325	2	Y	20					45
						377	3		22	9						
10	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	847	1	6417	2	Y	24					69
						477	3		26	9						
11	6600 X	6393	-0-	-207	-0-	777	1	5398	2	Y	20	81	1			8
						196	3		22	9						
12	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	915	1	6259	2	Y	26					34
						481	3		29	9						
01	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	892	1	5816	2	Y	21					55
						347	3		23	9						
*02	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	861	1	5053	2	Y	25					80
						263	3		28	9						

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	52	1	1037	2	Y	7	94	1			16
						54	3		8	9						
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	115	1	1142	2	Y	1					17
						83	3		1	9						
11	1410 N	1046	-0-	-364	-0-	95	1	909	2	Y	9					26
						32	3		10	9						
12	1178 N	904	-0-	-274	-0-	82	1	757	2	Y	8					34
						56	3		9	9						
01	1333 N	903	-0-	-430	-0-	77	1	776	2	Y	5					39
						44	3		6	9						
02	980 N	829	-0-	-151	-0-	77	1	705	2	Y	11					50
						35	3		12	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				//CONT.//	075784									
RIETHMEYER, E. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	237523	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11024	- 11298	
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		5640 X	5068	-0-	-572	-0-	229 1	4593 2	Y	5	74 1		16	
							240 3	6 9						
10		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	437 1	4323 2	Y	7			23	
							312 3	8 9						
11		4980 X	4757	-0-	-223	-0-	438 1	4163 2	Y	9			32	
							146 3	10 9						
12		5239 X	5102	-0-	-137	-0-	465 1	4306 2	Y	10			42	
							320 3	11 9						
01		5239 X	5216	-0-	-23	-0-	446 1	4506 2	Y	7			49	
							256 3	8 9						
02		4732 X	4506	-0-	-226	-0-	422 1	3886 2	Y	6			55	
							191 3	7 9						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	242573	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11264	- 11430	

09		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	161 1	3417 2	Y	61	120 1		37	
							178 3	67 9						
10		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	674 1	3147 2	Y	65			102	
							251 3	72 9						
11		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	601 1	2676 2	Y	47	125 1		24	
							104 3	52 9						
12		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	642 1	2850 2	Y	53			77	
							234 3	58 9						
01		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	652 1	3171 2	Y	69	108 1		38	
							198 3	76 9						
*02		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	591 1	2987 2	Y	66	80 1		24	
							159 3	73 9						

RIETHMEYER, E. GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	247418	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10478	- 11116	

09		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	89 1	2839 2	Y	4			22	
							146 3	4 9						
10		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	375 1	2845 2	Y	4			26	
							211 3	4 9						
11		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	405 1	2812 2	Y	6	27 1		5	
							102 3	7 9						
12		2914 X	2565	-0-	-349	-0-	305 1	2091 2	Y	7			12	
							161 3	8 9						
01		2914 X	2264	-0-	-650	-0-	285 1	1861 2	Y	6			18	
							111 3	7 9						
02		2632 X	1705	-0-	-927	-0-	238 1	1395 2	Y	-0-			18	
							72 3							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	250833	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12738	PERF. 9872	- 11364	

09		1170 N	807	-0-	-363	-0-	133 1	605 2	Y	29			74	
							37 3	32 9						
10		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	387 1	1231 2	Y	37	75 1		36	
							106 3	41 9						
11		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	606 1	1760 2	Y	35			71	
							75 3	39 9						
12		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	560 1	1819 2	Y	46	56 1		61	
							159 3	51 9						
01		3100 N	3204	-0-	104	104	650 1	2344 2	Y	50	57 1		54	
							155 3	55 9						
*02		2603 N	2499	-0-	-104	-0-	577 1	1772 2	Y	42			96	
							104 3	46 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. E. RIETHMEYER GAS UNIT		//CONT.// 45841 050 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 8		RRCID -> 251205		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1564 X	380	-0-	-1184	-0-	17	1	345	2	Y	-0-		-0-
						18	3						
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
11	630 N	18	-0-	-612	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
						1	3						
12	403 N	52	-0-	-351	-0-	5	1	44	2	Y	-0-		-0-
						3	3						
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-		-0-
						2	3						
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2	1	16	2	Y	-0-		-0-
						1	3						

MAGNUM PRODUCING, LP KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U		521516		WELL #: 2		RRCID -> 173434		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108		
09	14B2 EXT	145	-0-	145	145	145	2			N	-0-		169
10	14B2 EXT	4	-0-	4	149	4	2			N	-0-		169
11	14B2 EXT	220	-0-	220	369	220	2			N	-0-		169
12	14B2 EXT	97	-0-	97	466	97	2			N	-0-		169
01	14B2 EXT	28	-0-	28	494	28	2			N	-0-		169
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	494					N	NO RPT		169

MERIT ENERGY COMPANY BOSTON TEXAS LAND & TRUST		561136		WELL #: 4		RRCID -> 010989		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370			
09	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	86	1	3675	2	Y	42	38	0	9
						46	9							
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	74	1	3921	2	Y	45	48	0	6
						50	9							
11	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	89	1	3812	2	Y	44	46	0	4
						48	9							
12	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	98	1	3874	2	Y	46	45	0	5
						51	9							
01	4030 X	3868	-0-	-162	-0-	94	1	3724	2	Y	45	44	0	6
						50	9							
02	3696 X	3500	-0-	-196	-0-	86	1	3370	2	Y	40	40	0	6
						44	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 010990		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948					
09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	65	1	2780	2	Y	29	27	0	6
						32	9							
10	3410 X	2915	-0-	-495	-0-	53	1	2827	2	Y	32	34	0	4
						35	9							
11	3030 X	2532	-0-	-498	-0-	57	1	2440	2	Y	32	33	0	3
						35	9							
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	75	1	2977	2	Y	33	32	0	4
						36	9							
01	2976 X	2467	-0-	-509	-0-	60	1	2373	2	Y	31	31	0	4
						34	9							
02	2688 X	2461	-0-	-227	-0-	60	1	2369	2	Y	29	29	0	4
						32	9							

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430 X	5305	-0-	-125	-0-	120	1	5148	2	Y	34	31 0	7
						37	9						
10	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	106	1	5626	2	Y	38	40 0	5
						42	9						
11	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	122	1	5192	2	Y	37	38 0	4
						41	9						
12	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	132	1	5240	2	Y	37	37 0	4
						41	9						
01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	129	1	5124	2	Y	37	36 0	5
						41	9						
*02	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	116	1	4551	2	Y	33	33 0	5
						36	9						

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9656 - 10510

09	20103 X	20103	-0-	-0-	-0-	622	1	19240	2	Y	219	186 0	46
						241	9						
10	15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	483	1	14646	2	Y	240	254 0	32
						264	9						
11	17279 X	17279	-0-	-0-	-0-	541	1	16481	2	Y	234	243 0	23
						257	9						
12	20733 X	20733	-0-	-0-	-0-	670	1	19800	2	Y	239	236 0	26
						263	9						
01	18410 X	18410	-0-	-0-	-0-	610	1	17540	2	Y	236	229 0	33
						260	9						
*02	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	497	1	14918	2	Y	210	212 0	31
						231	9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

09	1800 N	1693	-0-	-107	-0-	38	1	1648	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
10	2108 N	611	-0-	-1497	-0-	11	1	593	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
11	2040 N	1037	-0-	-1003	-0-	24	1	1004	2	Y	8	8 0	1
						9	9						
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	44	1	1750	2	Y	8	8 0	1
						9	9						
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	54	1	2149	2	Y	8	8 0	1
						9	9						
*02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	35	1	1377	2	Y	7	7 0	1
						8	9						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DAVIS, W.J.		WELL #: 3		RRCID -> 063756		COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244		
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	3240 X	3190	-0-	-50	-0-	99 1	3049 2	Y	38	35 0	8
10	3503 X	3335	-0-	-168	-0-	42 9	3184 2	Y	42	44 0	6
11	3390 X	3260	-0-	-130	-0-	105 1	3113 2	Y	41	43 0	4
12	3379 X	3348	-0-	-31	-0-	46 9	3194 2	Y	42	41 0	5
01	3348 X	3245	-0-	-103	-0-	102 1	3092 2	Y	41	40 0	6
02	3052 X	2967	-0-	-85	-0-	45 9	2826 2	Y	36	37 0	5
						101 1					
						40 9					

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064583		COMPL. DATE 04/02/2021			TOTAL DEPTH 12822 PERF.11437 - 11714		
09	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	212 1	9083 2	Y	21	18 0	4
10	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	23 9	8920 2	Y	23	24 0	3
11	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	168 1	7719 2	Y	22	23 0	2
12	8029 X	7510	-0-	-519	-0-	25 9	7300 2	Y	24	23 0	3
01	8029 X	7024	-0-	-1005	-0-	181 1	6828 2	Y	22	22 0	3
02	7252 X	5997	-0-	-1255	-0-	24 9	5827 2	Y	20	20 0	3
						172 1					
						24 9					
						148 1					
						22 9					

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065595		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366		
09	1920 N	1561	-0-	-359	-0-	49 1	1512 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	54 1	1626 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	50 1	1534 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	58 1	1701 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	53 1	1527 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	55 1	1527 2	Y	-0-	-0-	-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068793		COMPL. DATE 09/06/1976			TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A		
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

DAVIS, W.J.		WELL #: 4		RRCID -> 068812		COMPL. DATE 07/22/2002			TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844		
09	4710 X	4033	-0-	-677	-0-	126 1	3907 2	Y	-0-	1 0	-0-
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	102 1	3090 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	133 1	4051 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	148 1	4370 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	151 1	4341 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	141 1	3925 2	Y	-0-	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAVIS, W.J.		WELL #: 5		RRCID -> 069896		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122								
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-
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-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 073662		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414								
09	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	177	1	7574	2	Y	61	56	0			13
						67	9									
10	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	154	1	8138	2	Y	67	71	0			9
						74	9									
11	7620 X	7261	-0-	-359	-0-	164	1	7025	2	Y	65	68	0			6
						72	9									
12	8091 X	7944	-0-	-147	-0-	194	1	7676	2	Y	67	66	0			7
						74	9									
01	8370 X	6820	-0-	-1550	-0-	166	1	6581	2	Y	66	64	0			9
						73	9									
02	7560 X	5402	-0-	-2158	-0-	132	1	5205	2	Y	59	59	0			9
						65	9									
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	565 N	565	-0-	-0-	-0-	13	1	552	2	Y	-0-					-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	9	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	236	-0-	-184	-0-	5	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	15	1	603	2	Y	-0-					-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	17	1	678	2	Y	-0-					-0-
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	13	1	496	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 #:		3	RRCID ->	084110	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	14140	PERF.	10778	-	11154
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	23910 X	13345	-0-	-10565	-0-	416	1	12870	2	Y	54	50	0	11
						59	9							
10	24707 X	11626	-0-	-13081	-0-	369	1	11192	2	Y	59	62	0	8
						65	9							
11	23910 X	9669	-0-	-14241	-0-	305	1	9300	2	Y	58	60	0	6
						64	9							
12	18538 X	9627	-0-	-8911	-0-	313	1	9250	2	Y	58	58	0	6
						64	9							
01	14725 X	9163	-0-	-5562	-0-	306	1	8793	2	Y	58	56	0	8
						64	9							
02	12460 X	8185	-0-	-4275	-0-	281	1	7847	2	Y	52	52	0	8
						57	9							

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	2820 X	2506	-0-	-314	-0-	71	1	2209	2	Y	205	188	0	43
						226	9							
10	2511 X	2465	-0-	-46	-0-	71	1	2149	2	Y	223	236	0	30
						245	9							
11	2430 X	2315	-0-	-115	-0-	66	1	2009	2	Y	218	227	0	21
						240	9							
12	2511 X	2430	-0-	-81	-0-	72	1	2113	2	Y	223	220	0	24
						245	9							
01	2511 X	2286	-0-	-225	-0-	69	1	1974	2	Y	221	214	0	31
						243	9							
02	2268 X	2031	-0-	-237	-0-	63	1	1753	2	Y	195	198	0	28
						215	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	089661	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	11318	-	11467
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-

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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 14971		PERF.12600 - 13134					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	2700 X	2552	-0-	-148	-0-		80 1	2472 2	Y		-0-				-0-
10	2697 X	2512	-0-	-185	-0-		80 1	2432 2	Y		-0-				-0-
11	2610 X	2484	-0-	-126	-0-		79 1	2405 2	Y		-0-				-0-
12	2635 X	2618	-0-	-17	-0-		86 1	2532 2	Y		-0-				-0-
01	2635 X	2594	-0-	-41	-0-		87 1	2507 2	Y		-0-				-0-
02	2380 X	2310	-0-	-70	-0-		80 1	2230 2	Y		-0-				-0-

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	3000 N	3567	-0-	567	567		81 1	3483 2	Y		3	2 0			1
							3 9								
10	3100 N	2977	-0-	-123	444		55 1	2920 2	Y		2	3 0			-0-
							2 9								
11	3000 N	2780	-0-	-220	224		64 1	2713 2	Y		3	3 0			-0-
							3 9								
12	3257 X	3033	-0-	-224	-0-		75 1	2955 2	Y		3	3 0			-0-
							3 9								
01	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-		63 1	2478 2	Y		3	3 0			-0-
							3 9								
02	1960 X	1808	-0-	-152	-0-		45 1	1761 2	Y		2	2 0			-0-
							2 9								

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122093		COMPL. DATE 09/01/1986		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12262 - 12596					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130154	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	3250 - 3534				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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.		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-

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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	136226	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12070 - 12790
09	840 N	723	-0-	-117	-0-	21 1	637	2	Y	59	54	0 12
						65 9						
10	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	52 1	1563	2	Y	66	69	0 9
						73 9						
11	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	56 1	1693	2	Y	63	66	0 6
						69 9						
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	64 1	1881	2	Y	66	65	0 7
						73 9						
01	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	73 1	2110	2	Y	65	63	0 9
						72 9						
*02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	67 1	1877	2	Y	57	58	0 8
						63 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	142972	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	10280 - 10908
09	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	165 1	5098	2	Y	25	23	0 5
						28 9						
10	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	166 1	5032	2	Y	28	29	0 4
						31 9						
11	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	154 1	4695	2	Y	27	28	0 3
						30 9						
12	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	153 1	4509	2	Y	27	27	0 3
						30 9						
01	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	152 1	4378	2	Y	27	26	0 4
						30 9						
*02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	135 1	3777	2	Y	23	24	0 3
						25 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143612	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	14012	PERF.11013	- 11302
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	2850 X	2361	-0-	-489	-0-	53 1	2260 2	Y	44	40 0		9
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	48 9	3203 2	Y	47	50 0		6
11	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	60 1	3266 2	Y	47	48 0		5
12	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	52 9	3531 2	Y	47	47 0		5
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	76 1	3255 2	Y	46	45 0		6
*02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	52 9	2845 2	Y	42	42 0		6
						82 1						
						51 9						
						72 1						
						46 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	145201	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	13210	PERF.10916	- 12560
09	5820 X	5051	-0-	-769	-0-	157 1	4840 2	Y	49	45 0		10
10	5146 X	5079	-0-	-67	-0-	54 9	4860 2	Y	54	57 0		7
11	4980 X	4937	-0-	-43	-0-	160 1	4725 2	Y	52	54 0		5
12	5208 X	5119	-0-	-89	-0-	59 9	4894 2	Y	54	53 0		6
01	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	155 1	5091 2	Y	52	51 0		7
02	4704 X	4345	-0-	-359	-0-	57 9	4144 2	Y	47	47 0		7
						177 1						
						57 9						
						149 1						
						52 9						

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145836	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	13197	PERF.10724	- 12436
09	600 N	510	-0-	-90	-0-	16 1	490 2	Y	4	3 0		1
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	4 9	517 2	Y	4	4 0		1
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	17 1	528 2	Y	3	4 0		-0-
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	4 9	457 2	Y	4	4 0		-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	15 1	528 2	Y	5	4 0		1
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	4 9	459 2	Y	2	3 0		-0-
						18 1						
						6 9						
						16 1						
						2 9						

DAVIS, W.J.		WELL #:		11	RRCID ->	149887	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	13877	PERF.12252	- 13908
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
DAVIS, W.J.		WELL #: 10		RRCID -> 150932		COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598					
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	270 N	256	-0-	-14	-0-	7	1	228	2	Y	19	17	0	4
						21	9							
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	Y	20	21	0	3
						22	9							
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	6	1	193	2	Y	19	20	0	2
						21	9							
12	279 N	111	-0-	-168	-0-	3	1	86	2	Y	20	20	0	2
						22	9							
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	5	1	131	2	Y	20	19	0	3
						22	9							
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	Y	18	18	0	3
						20	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152629		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198					
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	6	1	178	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	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	26	1	1106	2	Y	-0-			-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	22	1	1166	2	Y	-0-			-0-
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	27	1	1144	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	28	1	1120	2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	26	1	1048	2	Y	-0-			-0-
02	1092 N	956	-0-	-136	-0-	24	1	932	2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159881		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932					
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * 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		18436 X	18436	-0-	-0-	415 1	17789 2	Y		211	178 0		44
						232 9							
10		18011 X	14905	-0-	-3106	272 1	14380 2	Y		230	243 0		31
						253 9							
11		21570 X	11002	-0-	-10568	246 1	10510 2	Y		224	233 0		22
						246 9							
12		22289 X	9533	-0-	-12756	228 1	9052 2	Y		230	227 0		25
						253 9							
01		22289 X	8466	-0-	-13823	202 1	8015 2	Y		226	220 0		31
						249 9							
02		17220 X	6985	-0-	-10235	168 1	6595 2	Y		202	204 0		29
						222 9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	165894	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	14101	PERF.10036	- 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-	

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	166553	COMPL. DATE	02/03/2021	TOTAL DEPTH	12565	PERF.10030	- 10985	
09		420 N	260	-0-	-160	-0-	6 1	254 2	Y	-0-		-0-	
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	12 1	623 2	Y	-0-		-0-	
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	10 1	407 2	Y	-0-		-0-	
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	12 1	485 2	Y	-0-		-0-	
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	9 1	364 2	Y	-0-		-0-	
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	5 1	195 2	Y	-0-		-0-	

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	168417	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12112	- 12445	
09		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	111 1	4775 2	Y	91	84 0		19
							100 9						
10		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	100 1	5289 2	Y	101	106 0		14
							111 9						
11		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	116 1	4960 2	Y	97	101 0		10
							107 9						
12		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	126 1	5002 2	Y	100	99 0		11
							110 9						
01		5487 X	5004	-0-	-483	-0-	120 1	4775 2	Y	99	96 0		14
							109 9						
02		4956 X	4588	-0-	-368	-0-	111 1	4380 2	Y	88	89 0		13
							97 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		24	RRCID ->	168648	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	12846	PERF.10563	- 12386	
09		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	63 1	2691 2	Y	11	11 0		2
							12 9						
10		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	59 1	3125 2	Y	14	14 0		2
							15 9						
11		3030 X	2849	-0-	-181	-0-	65 1	2770 2	Y	13	14 0		1
							14 9						
12		3131 X	2847	-0-	-284	-0-	70 1	2763 2	Y	13	13 0		1
							14 9						
01		3193 X	2772	-0-	-421	-0-	68 1	2689 2	Y	14	13 0		2
							15 9						
02		2884 X	2349	-0-	-535	-0-	58 1	2278 2	Y	12	12 0		2
							13 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169479	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	12280 - 12986		
M	ALLOW 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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	169503	COMPL. DATE	11/10/2017	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10950 - 11785
09	3000 N	3148	-0-	148	148	71 1	3056 2	Y	19	17 0		4
						21 9						
10	2974 N	2826	-0-	-148	-0-	52 1	2751 2	Y	21	22 0		3
						23 9						
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	58 1	2496 2	Y	20	21 0		2
						22 9						
12	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	63 1	2493 2	Y	20	20 0		2
						22 9						
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	59 1	2350 2	Y	21	20 0		3
						23 9						
*02	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	51 1	1986 2	Y	18	18 0		3
						20 9						

CHEVRON BTLT		WELL #:		1	RRCID ->	171147	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10196 - 10716
09	1080 N	855	-0-	-225	-0-	852 2	3 9	N	3			162
10	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1045 2	9 9	N	8			170
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1034 2	2 9	N	2			172
12	899 N	688	-0-	-211	-0-	677 2	11 9	N	10			182
01	1054 N	922	-0-	-132	-0-	916 2	6 9	N	5			187
*02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1034 2	25 9	N	23			210

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172438	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	15884	PERF.	13186 - 13198
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	9 1	288 2	Y	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	10 1	288 2	Y	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	10 1	314 2	Y	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	11 1	336 2	Y	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	9 1	271 2	Y	-0-			-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11 1	297 2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	172471	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	12246 - 13226
09	1290 N	1138	-0-	-152	-0-	36 1	1099 2	Y	3	3 0		1
						3 9						
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	37 1	1135 2	Y	2	3 0		-0-
						2 9						
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	40 1	1208 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	48 1	1409 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	40 1	1162 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
*02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	37 1	1032 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	174031	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	15764	PERF.14336	- 15040		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	13500 X	232	-0-	-13268	-0-	7	1	225	2	Y	-0-			-0-
10	651 X	156	-0-	-495	-0-	5	1	151	2	Y	-0-			-0-
11	630 X	388	-0-	-242	-0-	12	1	376	2	Y	-0-			-0-
12	651 X	106	-0-	-545	-0-	3	1	103	2	Y	-0-			-0-
01	711 X	711	-0-	-0-	-0-	24	1	687	2	Y	-0-			-0-
*02	874 X	874	-0-	-0-	-0-	30	1	844	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175991	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	15508	PERF.13540	- 15188		
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	49	1	1507	2	Y	-0-	2	0	-0-
10	3100 N	3169	-0-	69	69	101	1	3068	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3051	-0-	51	120	97	1	2954	2	Y	-0-			-0-
12	2779 N	2659	-0-	-120	-0-	87	1	2572	2	Y	-0-			-0-
01	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	93	1	2675	2	Y	-0-			-0-
*02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	97	1	2704	2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	176080	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	13225	PERF.11937	- 12904		
09	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	148	1	6335	2	Y	95	87	0	20
						105	9							
10	7905 X	7794	-0-	-111	-0-	142	1	7539	2	Y	103	109	0	14
						113	9							
11	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	175	1	7471	2	Y	101	105	0	10
						111	9							
12	7905 X	7573	-0-	-332	-0-	184	1	7276	2	Y	103	102	0	11
						113	9							
01	7781 X	6998	-0-	-783	-0-	169	1	6717	2	Y	102	99	0	14
						112	9							
02	7252 X	5915	-0-	-1337	-0-	144	1	5672	2	Y	90	91	0	13
						99	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 176539		COMPL. DATE 12/07/2005				TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	270	1	11586	2	Y	44	40	0			9
10	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	243	1	12888	2	Y	47	50	0			6
11	12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	284	1	12138	2	Y	46	48	0			4
12	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	304	1	12038	2	Y	47	46	0			5
01	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	306	1	12133	2	Y	46	45	0			6
*02	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	248	1	9737	2	Y	42	42	0			6
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177061		COMPL. DATE 03/24/2000				TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990						
09	23186 X	23186	-0-	-0-	-0-	713	1	22035	2	Y	398	363	0			84
10	21852 X	21852	-0-	-0-	-0-	683	1	20692	2	Y	434	459	0			59
11	20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	644	1	19629	2	Y	423	440	0			42
12	18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	593	1	17510	2	Y	433	428	0			47
01	17771 X	17771	-0-	-0-	-0-	582	1	16719	2	Y	427	415	0			59
*02	16822 X	16822	-0-	-0-	-0-	568	1	15836	2	Y	380	384	0			55
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-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
BTLT A		WELL #: 2		RRCID -> 177681		COMPL. DATE 05/27/2000				TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476						
09	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	1253	2	22	9	N	20					155
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1551	2	24	9	N	22					177
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1370	2	24	9	N	22					199
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1513	2	34	9	N	31	183	1			47
01	1550 N	1290	-0-	-260	-0-	1271	2	19	9	N	17					64
02	1288 N	1162	-0-	-126	-0-	1144	2	18	9	N	16					80
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178201		COMPL. DATE 03/02/2022				TOTAL DEPTH 13388 PERF.11408 - 11641						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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											
BTLT A		WELL #:		3	RRCID ->	178872	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10560 - 12828			
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-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	179431	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14343 - 14767			
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-

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-	-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-

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-	-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-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	181150	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	11337 - 11447			
09	4920 X	3423	-0-	-1497	-0-	75	1	3204	2	Y	131	120	0		28
						144	9								
10	4464 X	3944	-0-	-520	-0-	70	1	3718	2	Y	142	151	0		19
						156	9								
11	3810 X	3632	-0-	-178	-0-	80	1	3398	2	Y	140	145	0		14
						154	9								
12	3937 X	3649	-0-	-288	-0-	86	1	3406	2	Y	143	141	0		16
						157	9								
01	3937 X	2854	-0-	-1083	-0-	66	1	2633	2	Y	141	137	0		20
						155	9								
02	3556 X	2544	-0-	-1012	-0-	60	1	2346	2	Y	125	127	0		18
						138	9								

BELL		WELL #:		2	RRCID ->	181505	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	13860	PERF.	13362 - 13530			
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-				114
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				114
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				114
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				114
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				114
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-				114

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 3		RRCID -> 182484		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864							
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	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	-0-	3474	2	44	9	N	40	189	1	53
10	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	-0-	4108	2	52	9	N	47			100
11	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	-0-	3878	2	50	9	N	45			145
12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-	3568	2	66	9	N	60			205
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	-0-	3656	2	36	9	N	33	180	1	58
*02	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	-0-	3457	2	59	9	N	54			112

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-	-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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183285		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110							
09	660 N	638	-0-	-22	-0-	-0-	14	1	620	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
10	868 N	820	-0-	-48	-0-	-0-	15	1	803	2	Y	2	3	0	-0-
							2	9							
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	705	2	Y	6	5	0	1
							7	9							
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	850	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
01	806 N	768	-0-	-38	-0-	-0-	19	1	742	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	709	2	Y	5	5	0	1
							6	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-	-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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183778		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600							
09	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	8585	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
10	15376 X	7905	-0-	-7471	-0-	-0-	252	1	7647	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
11	14880 X	7082	-0-	-7798	-0-	-0-	225	1	6853	2	Y	4	5	0	-0-
							4	9							
12	15376 X	6974	-0-	-8402	-0-	-0-	228	1	6739	2	Y	6	5	0	1
							7	9							
01	11253 X	6575	-0-	-4678	-0-	-0-	221	1	6350	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
02	8288 X	5892	-0-	-2396	-0-	-0-	204	1	5684	2	Y	4	4	0	1
							4	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 2		RRCID -> 187242	COMPL. DATE 03/27/2020	TOTAL DEPTH 14360	PERF.10215	- 11682				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020 X	3912	-0-	-108	-0-	87	1	3730	2	Y	86	79	0	18
10	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	95	9	4068	2	Y	94	99	0	13
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	103	9	3720	2	Y	91	95	0	9
12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	100	9	3733	2	Y	93	92	0	10
01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	94	1	3602	2	Y	92	89	0	13
*02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	102	9	3201	2	Y	82	83	0	12
						91	1							
						101	9							
						81	1							
						90	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 187244		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 12720			PERF.10182 - 10404		
09	2370 X	2237	-0-	-133	-0-	70	1	2167	2	Y	-0-			-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	70	1	2131	2	Y	-0-			-0-
11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	78	1	2391	2	Y	-0-			-0-
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	76	1	2260	2	Y	-0-			-0-
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	76	1	2191	2	Y	-0-			-0-
02	2296 N	1711	-0-	-585	-0-	59	1	1652	2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187343		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 12677			PERF.11948 - 12470		
09	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	203	1	6278	2	Y	38	34	0	8
10	7347 X	6876	-0-	-471	-0-	42	9	6611	2	Y	43	45	0	6
11	7110 X	6485	-0-	-625	-0-	218	1	6235	2	Y	41	43	0	4
12	7347 X	6620	-0-	-727	-0-	47	9	6358	2	Y	43	42	0	5
01	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	205	1	7122	2	Y	42	41	0	6
*02	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	45	9	6433	2	Y	37	38	0	5
						215	1							
						47	9							
						248	1							
						46	9							
						231	1							
						41	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188022		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 13300			PERF.11024 - 11190		
09	1830 X	461	-0-	-1369	-0-	10	1	444	2	Y	6	6	0	1
10	1426 X	643	-0-	-783	-0-	7	9	627	2	Y	4	4	0	1
11	750 X	564	-0-	-186	-0-	12	1	540	2	Y	10	10	0	1
12	713 X	662	-0-	-51	-0-	4	9	633	2	Y	12	12	0	1
01	713 X	543	-0-	-170	-0-	13	1	516	2	Y	13	12	0	2
02	588 X	267	-0-	-321	-0-	11	9	249	2	Y	11	11	0	2
						16	1							
						13	9							
						13	1							
						14	9							
						6	1							
						12	9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 188205		COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 14646			PERF.14340 - 14360		
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	12	1	367	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	332	-0-	-118	-0-	11	1	321	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	112	-0-	-291	-0-	4	1	108	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
02	308 N	1	-0-	-307	-0-	1	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 #:		36	RRCID ->	192177	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11934	- 11950	
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-

JAMIESON, DARWINA		WELL #:		4	RRCID ->	192410	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10668	- 10878	
09	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	90	1	3842	2	N	-0-		-0-
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	80	1	4221	2	N	-0-		-0-
11	4050 X	3826	-0-	-224	-0-	88	1	3738	2	N	-0-		-0-
12	4185 X	3791	-0-	-394	-0-	93	1	3698	2	N	-0-		-0-
01	4309 X	3721	-0-	-588	-0-	92	1	3629	2	N	-0-		-0-
02	3892 X	3299	-0-	-593	-0-	82	1	3217	2	N	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		37	RRCID ->	193892	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11614	- 11780	
09	4650 X	1719	-0-	-2931	-0-	39	1	1652	2	Y	25	23 0	5
						28	9						
10	3100 X	1863	-0-	-1237	-0-	34	1	1799	2	Y	27	28 0	4
						30	9						
11	3000 X	1638	-0-	-1362	-0-	37	1	1570	2	Y	28	29 0	3
						31	9						
12	3100 X	1441	-0-	-1659	-0-	35	1	1375	2	Y	28	28 0	3
						31	9						
01	1984 X	1328	-0-	-656	-0-	32	1	1265	2	Y	28	27 0	4
						31	9						
02	1680 X	1181	-0-	-499	-0-	29	1	1124	2	Y	25	25 0	4
						28	9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	195073	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12828	PERF.12704	- 12719	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		38	RRCID ->	195359	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11646	- 13080	
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	30	1	1267	2	Y	-0-		-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	21	1	1119	2	Y	-0-		-0-
11	1980 N	742	-0-	-1238	-0-	17	1	725	2	Y	-0-		-0-
12	1333 N	540	-0-	-793	-0-	13	1	527	2	Y	-0-		-0-
01	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	25	1	1009	2	Y	-0-		-0-
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	18	1	712	2	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		39	RRCID ->	196729	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	13218	PERF.10200	- 10272	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																	
DAVIS, W.J.		WELL #: 14		RRCID -> 198514		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 14220		PERF.11601 - 12392									
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	7650 X	5393	-0-	-2257	-0-	168	1	5178	2	Y	43	40 0	9						
						47	9												
10	7843 X	6404	-0-	-1439	-0-	203	1	6148	2	Y	48	51 0	6						
						53	9												
11	7440 X	5807	-0-	-1633	-0-	183	1	5571	2	Y	48	49 0	5						
						53	9												
12	7378 X	5666	-0-	-1712	-0-	184	1	5430	2	Y	47	47 0	5						
						52	9												
01	6913 X	2869	-0-	-4044	-0-	95	1	2721	2	Y	48	46 0	7						
						53	9												
02	5796 X	1642	-0-	-4154	-0-	55	1	1542	2	Y	41	42 0	6						
						45	9												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST										WELL #: 40		RRCID -> 200065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10050 - 10624	
09	930 N	742	-0-	-188	-0-	17	1	725	2	Y	-0-	-0-	-0-						
10	992 N	875	-0-	-117	-0-	16	1	859	2	Y	-0-	-0-	-0-						
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	20	1	852	2	Y	-0-	-0-	-0-						
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-	-0-	-0-						
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	30	1	1193	2	Y	-0-	-0-	-0-						
*02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	29	1	1128	2	Y	-0-	-0-	-0-						
BELL										WELL #: 3		RRCID -> 200532		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 14376		PERF.12264 - 13642	
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1841	2	95	9	N	86	82 1	187						
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1924	2	144	9	N	131		318						
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1897	2	114	9	N	104	173 1	249						
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1952	2	138	9	N	125	252 1	122						
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2065	2	75	9	N	68		190						
*02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1815	2	146	9	N	133	184 1	139						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST										WELL #: 41		RRCID -> 201080		COMPL. DATE 11/03/2013		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10050 - 10060	
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	608	2	Y	10	9 0	2						
						11	9												
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	9	1	477	2	Y	10	11 0	1						
						11	9												
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	5	1	203	2	Y	10	10 0	1						
						11	9												
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	5	1	182	2	Y	10	10 0	1						
						11	9												
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	5	1	215	2	Y	10	10 0	1						
						11	9												
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	271	2	Y	9	9 0	1						
						10	9												
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 202163		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 13545		PERF.11495 - 11641	
09	240 X	193	-0-	-47	-0-	6	1	170	2	Y	15	14 0	3						
						17	9												
10	318 X	318	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	Y	17	18 0	2						
						19	9												
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	Y	17	17 0	2						
						19	9												
12	233 X	233	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	Y	17	17 0	2						
						19	9												
01	310 X	230	-0-	-80	-0-	7	1	205	2	Y	16	16 0	2						
						18	9												
02	308 X	214	-0-	-94	-0-	7	1	190	2	Y	15	15 0	2						
						17	9												

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		43	RRCID ->	202736	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	10474 - 12422	
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		4170 X	4164	-0-	-6	-0-	92 1	3948 2	Y	113	103 0		24
							124 9						
10		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	84 1	4443 2	Y	121	129 0		16
							133 9						
11		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	91 1	3901 2	Y	120	124 0		12
							132 9						
12		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	105 1	4154 2	Y	121	120 0		13
							133 9						
01		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	104 1	4139 2	Y	121	117 0		17
							133 9						
*02		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	92 1	3610 2	Y	107	108 0		16
							118 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		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-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		44	RRCID ->	204585	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11950 - 12763	
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	7 1	291 2	Y	-0-			-0-
10		434 X	418	-0-	-16	-0-	8 1	410 2	Y	-0-			-0-
11		420 X	381	-0-	-39	-0-	9 1	372 2	Y	-0-			-0-
12		434 X	315	-0-	-119	-0-	8 1	307 2	Y	-0-			-0-
01		434 X	319	-0-	-115	-0-	8 1	311 2	Y	-0-			-0-
02		364 X	308	-0-	-56	-0-	8 1	300 2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		45	RRCID ->	205913	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10500 - 10508	
09		2970 X	1830	-0-	-1140	-0-	39 1	1656 2	Y	123	118 0		26
							135 9						
10		2356 X	1025	-0-	-1331	-0-	15 1	809 2	Y	183	184 0		25
							201 9						
11		3360 X	1498	-0-	-1862	-0-	30 1	1272 2	Y	178	186 0		17
							196 9						
12		3472 X	2153	-0-	-1319	-0-	48 1	1904 2	Y	183	180 0		20
							201 9						
01		3472 X	1266	-0-	-2206	-0-	26 1	1042 2	Y	180	175 0		25
							198 9						
02		1708 X	1026	-0-	-682	-0-	21 1	829 2	Y	160	162 0		23
							176 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207563		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 14390		PERF.12500 - 12800				
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	2160 X	1892	-0-	-268	-0-	59	1 1833	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	2170 X	1943	-0-	-227	-0-	62	1 1881	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	62	1 1883	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	66	1 1953	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	71	1 2029	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1820 N	1710	-0-	-110	-0-	59	1 1651	2	Y	-0-	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11740 - 11746				
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	25	1 1064	2	Y	32	29	0		7
10	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	20	1 1051	2	Y	35	37	0		5
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1 991	2	Y	33	35	0		3
12	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	26	1 1047	2	Y	35	34	0		4
01	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	25	1 974	2	Y	34	33	0		5
02	980 N	885	-0-	-95	-0-	21	1 831	2	Y	30	31	0		4

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10394 - 12540				
09	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	161	1 6915	2	Y	18	16	0		4
10	7874 X	7311	-0-	-563	-0-	135	1 7155	2	Y	19	20	0		3
11	7620 X	6457	-0-	-1163	-0-	147	1 6290	2	Y	18	19	0		2
12	7874 X	5130	-0-	-2744	-0-	126	1 4983	2	Y	19	19	0		2
01	7595 X	6428	-0-	-1167	-0-	158	1 6249	2	Y	19	18	0		3
02	6636 X	5188	-0-	-1448	-0-	128	1 5042	2	Y	16	17	0		2

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 14310		PERF.12460 - 12766				
09	1770 N	1694	-0-	-76	-0-	53	1 1641	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1829 N	1633	-0-	-196	-0-	52	1 1581	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1590 N	1565	-0-	-25	-0-	50	1 1515	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	53	1 1555	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	53	1 1516	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1456 N	1415	-0-	-41	-0-	49	1 1366	2	Y	-0-	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 210394		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 9948 - 10386				
09	3450 X	3031	-0-	-419	-0-	69	1 2962	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	59	1 3116	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	56	1 2404	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	81	1 3196	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	82	1 3244	2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	70	1 2740	2	Y	-0-	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	211583	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	13910	PERF.	11060 - 11630	
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-	-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-

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	6630 X	5865	-0-	-765	-0-	133	1	5704	2	Y	25	23	0	5
						28	9							
10	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	123	1	6491	2	Y	28	29	0	4
						31	9							
11	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	144	1	6156	2	Y	27	28	0	3
						30	9							
12	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	163	1	6473	2	Y	27	27	0	3
						30	9							
01	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	159	1	6304	2	Y	27	26	0	4
						30	9							
02	5852 X	5477	-0-	-375	-0-	135	1	5317	2	Y	23	24	0	3
						25	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		51	RRCID ->	215084	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	10483 - 10503		
09	3570 X	3382	-0-	-188	-0-	75	1	3232	2	Y	68	62	0	14
						75	9							
10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	74	1	3910	2	Y	74	78	0	10
						81	9							
11	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	80	1	3421	2	Y	71	74	0	7
						78	9							
12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	99	1	3914	2	Y	73	72	0	8
						80	9							
01	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	99	1	3905	2	Y	72	70	0	10
						79	9							
*02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	91	1	3578	2	Y	64	65	0	9
						70	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	215182	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10108 - 10179		
09	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	113	1	4844	2	Y	16	15	0	3
						18	9							
10	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	103	1	5476	2	Y	18	19	0	2
						20	9							
11	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	113	1	4840	2	Y	18	18	0	2
						20	9							
12	5146 X	4842	-0-	-304	-0-	119	1	4703	2	Y	18	18	0	2
						20	9							
01	5611 X	4742	-0-	-869	-0-	116	1	4607	2	Y	17	17	0	2
						19	9							
02	5068 X	4517	-0-	-551	-0-	112	1	4387	2	Y	16	16	0	2
						18	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		52	RRCID ->	218758	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13515	PERF.10712 - 10782	
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	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	49 1	2082 2	Y	14	13 0		3
10	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	15 9						
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	38 1	1991 2	Y	16	17 0		2
12	2232 N	2220	-0-	-12	-0-	18 9						
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	51 1	2199 2	Y	16	16 0		2
02	2128 N	1775	-0-	-353	-0-	18 9						
						54 1	2149 2	Y	15	15 0		2
						17 9						
						53 1	2085 2	Y	15	15 0		2
						17 9						
						44 1	1716 2	Y	14	14 0		2
						15 9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	220726	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	12039	PERF. 9854 - 10152	
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	3 1	135 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y			-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	4 1	163 2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220939	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13620 - 13780	
09	3750 X	3421	-0-	-329	-0-	105 1	3242 2	Y	67	60 0		14
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	74 9						
11	3450 X	3443	-0-	-7	-0-	112 1	3396 2	Y	74	78 0		10
12	3565 X	3433	-0-	-132	-0-	81 9						
01	3596 X	3349	-0-	-247	-0-	107 1	3257 2	Y	72	75 0		7
02	3248 X	2910	-0-	-338	-0-	79 9						
						110 1	3242 2	Y	74	73 0		8
						81 9						
						110 1	3159 2	Y	73	71 0		10
						80 9						
						98 1	2742 2	Y	64	65 0		9
						70 9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	223939	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11136 - 11286	
09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	64 1	2724 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	4001	-0-	901	-0-	74 1	3927 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3480	-0-	480	1381	80 1	3400 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3402	-0-	302	1683	84 1	3318 2	Y	-0-			-0-
01	5126 X	3443	-0-	-1683	-0-	85 1	3358 2	Y	-0-			-0-
*02	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	67 1	2616 2	Y	-0-			-0-

BTLT A		WELL #:		5	RRCID ->	225205	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	11926	PERF. 8974 - 10154	
09	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4385 2	41 9	N	37			119
10	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4340 2	65 9	N	59			178
11	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4000 2	59 9	N	54	186 1		46
12	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4443 2	58 9	N	53			99
01	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4334 2	66 9	N	60			159
*02	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3955 2	74 9	N	67	180 1		46

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 225282			COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375		
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		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	129 1	5507 2	Y	5	5	0		1
							6 9							
10		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	117 1	6180 2	Y	6	6	0		1
							7 9							
11		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	124 1	5300 2	Y	6	6	0		1
							7 9							
12		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	126 1	5007 2	Y	6	6	0		1
							7 9							
01		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	138 1	5486 2	Y	6	6	0		1
							7 9							
*02		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	118 1	4632 2	Y	5	5	0		1
							6 9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 226014			COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422		

09		6240 X	5727	-0-	-513	-0-	179 1	5531 2	Y	15	13	0		3
							17 9							
10		6138 X	5814	-0-	-324	-0-	185 1	5610 2	Y	17	18	0		2
							19 9							
11		5940 X	5441	-0-	-499	-0-	172 1	5250 2	Y	17	17	0		2
							19 9							
12		5952 X	4984	-0-	-968	-0-	163 1	4803 2	Y	16	16	0		2
							18 9							
01		5921 X	5694	-0-	-227	-0-	191 1	5485 2	Y	16	16	0		2
							18 9							
*02		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	186 1	5196 2	Y	15	15	0		2
							17 9							

BTLT B			WELL #:		6	RRCID -> 226133			COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960		

09		6690 X	6239	-0-	-451	-0-	6134 2	105 9	Y	95	90	1		78
							6016 2	118 9	Y	107	93	1		92
10		6913 X	6134	-0-	-779	-0-	6016 2	118 9	Y	107	93	1		92
							5956 2	132 9	Y	120	139	1		73
11		6690 X	6088	-0-	-602	-0-	5956 2	132 9	Y	120	139	1		73
							6453 2	136 9	Y	124	141	1		56
12		6789 X	6589	-0-	-200	-0-	6453 2	136 9	Y	124	141	1		56
							6249 2	129 9	Y	117	93	1		80
01		6758 X	6378	-0-	-380	-0-	6249 2	129 9	Y	117	93	1		80
							5499 2	144 9	Y	131	138	1		73
02		5824 X	5643	-0-	-181	-0-	5499 2	144 9	Y	131	138	1		73

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		53	RRCID -> 226488			COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530		

09		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	42 1	1807 2	Y	181	166	0		38
							199 9							
10		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	38 1	2029 2	Y	198	209	0		27
							218 9							
11		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	48 1	2054 2	Y	193	201	0		19
							212 9							
12		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	52 1	2065 2	Y	197	195	0		21
							217 9							
01		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	51 1	2018 2	Y	195	189	0		27
							215 9							
*02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	42 1	1665 2	Y	173	175	0		25
							190 9							

BTLT B			WELL #:		7	RRCID -> 226757			COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814		

09		13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	13703 2	105 9	Y	95	90	1		78
							14308 2	118 9	Y	107	93	1		92
10		14426 X	14426	-0-	-0-	-0-	14308 2	118 9	Y	107	93	1		92
							12962 2	132 9	Y	120	139	1		73
11		13094 X	13094	-0-	-0-	-0-	12962 2	132 9	Y	120	139	1		73
							12403 2	136 9	Y	124	141	1		56
12		14260 X	12539	-0-	-1721	-0-	12403 2	136 9	Y	124	141	1		56
							12643 2	129 9	Y	117	93	1		80
01		14415 X	12772	-0-	-1643	-0-	12643 2	129 9	Y	117	93	1		80
							11120 2	144 9	Y	131	138	1		73
02		13020 X	11264	-0-	-1756	-0-	11120 2	144 9	Y	131	138	1		73

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	89	1	3826	2	Y	35	33	0	7
						39	9							
10	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	80	1	4216	2	Y	40	42	0	5
						44	9							
11	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	90	1	3864	2	Y	40	41	0	4
						44	9							
12	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	101	1	4014	2	Y	40	40	0	4
						44	9							
01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	100	1	3950	2	Y	39	38	0	5
						43	9							
*02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	84	1	3303	2	Y	36	36	0	5
						40	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	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2		Y	-0-			-0-
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		Y	-0-			-0-
11	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		Y	-0-			-0-
12	3627 X	3437	-0-	-190	-0-	3437	2		Y	-0-			-0-
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		Y	-0-			-0-
02	3444 X	3418	-0-	-26	-0-	3418	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	3090 X	2684	-0-	-406	-0-	84	1	2600	2	Y	-0-		-0-
10	2976 X	2847	-0-	-129	-0-	91	1	2756	2	Y	-0-		-0-
11	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	89	1	2721	2	Y	-0-		-0-
12	2759 X	2677	-0-	-82	-0-	88	1	2589	2	Y	-0-		-0-
01	2852 X	2461	-0-	-391	-0-	83	1	2378	2	Y	-0-		-0-
*02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	94	1	2629	2	Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716					
09	3840 X	1580	-0-	-2260	-0-	49	1	1509	2	Y	20	19	0	4
						22	9							
10	3224 X	1555	-0-	-1669	-0-	49	1	1481	2	Y	23	24	0	3
						25	9							
11	3120 X	1603	-0-	-1517	-0-	50	1	1529	2	Y	22	23	0	2
						24	9							
12	3224 X	999	-0-	-2225	-0-	32	1	943	2	Y	22	22	0	2
						24	9							
01	1736 X	728	-0-	-1008	-0-	24	1	679	2	Y	23	22	0	3
						25	9							
02	1484 X	1227	-0-	-257	-0-	42	1	1163	2	Y	20	20	0	3
						22	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10572 - 11320						
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 9874 - 10700						
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	50	1	2160	2	Y	10	9	0			2
						11	9									
10	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	51	1	2687	2	Y	10	11	0			1
						11	9									
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	57	1	2415	2	Y	12	12	0			1
						13	9									
12	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	64	1	2542	2	Y	11	11	0			1
						12	9									
01	2604 N	2447	-0-	-157	-0-	60	1	2374	2	Y	12	11	0			2
						13	9									
*02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	58	1	2285	2	Y	9	10	0			1
						10	9									

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	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	75	1	3202	2	Y	138	126	0			29
						152	9									
10	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	64	1	3397	2	Y	149	158	0			20
						164	9									
11	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	77	1	3285	2	Y	146	152	0			14
						161	9									
12	3410 X	3407	-0-	-3	-0-	80	1	3162	2	Y	150	148	0			16
						165	9									
01	3410 X	3402	-0-	-8	-0-	80	1	3158	2	Y	149	144	0			21
						164	9									
*02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	76	1	2968	2	Y	131	133	0			19
						144	9									

BTLT		WELL #: E 1		RRCID -> 239558		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11335 - 11365						
09	840 N	759	-0-	-81	-0-	69	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	961 N	846	-0-	-115	-0-	84	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	104	1	1004	2	Y	-0-					-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	124	1	1160	2	Y	-0-					-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	92	1	1041	2	Y	-0-					-0-
02	1036 N	1021	-0-	-15	-0-	63	1	958	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BTLT		WELL #: D 1		RRCID -> 240998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11110 - 11150	
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		1860 N	1625	-0-	-235	-0-	137 1	1376 2	Y	102	175 1	132	
							112 9						
10		2139 X	1698	-0-	-441	-0-	162 1	1481 2	Y	50	92 1	90	
							55 9						
11		1860 X	1588	-0-	-272	-0-	143 1	1372 2	Y	66		156	
							73 9						
12		1674 X	1384	-0-	-290	-0-	125 1	1170 2	Y	81	96 1	141	
							89 9						
01		1705 X	1263	-0-	-442	-0-	95 1	1069 2	Y	90	96 1	135	
							99 9						
02		1540 X	1296	-0-	-244	-0-	73 1	1102 2	Y	110	195 1	50	
							121 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 10967		PERF. 9485 - 10370		
09		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	174 1	7460 2	Y	33	30 0	7	
							36 9						
10		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	158 1	8380 2	Y	36	38 0	5	
							40 9						
11		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	181 1	7732 2	Y	34	36 0	3	
							37 9						
12		8215 X	8150	-0-	-65	-0-	200 1	7910 2	Y	36	35 0	4	
							40 9						
01		8587 X	7679	-0-	-908	-0-	188 1	7452 2	Y	35	34 0	5	
							39 9						
02		7756 X	6724	-0-	-1032	-0-	166 1	6524 2	Y	31	31 0	5	
							34 9						

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		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	85 1	3651 2	Y	130	119 0	27	
							143 9						
10		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	69 1	3671 2	Y	142	150 0	19	
							156 9						
11		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	92 1	3919 2	Y	139	144 0	14	
							153 9						
12		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	104 1	4128 2	Y	140	139 0	15	
							154 9						
01		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	109 1	4315 2	Y	139	135 0	19	
							153 9						
*02		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	105 1	4133 2	Y	124	125 0	18	
							136 9						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
09		4500 X	4488	-0-	-12	-0-	140	1	4316	2	Y	29	26 0	6
							32	9						
10		4650 X	4603	-0-	-47	-0-	146	1	4422	2	Y	32	34 0	4
							35	9						
11		4440 X	4334	-0-	-106	-0-	137	1	4162	2	Y	32	33 0	3
							35	9						
12		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	157	1	4648	2	Y	33	32 0	4
							36	9						
01		4650 X	4543	-0-	-107	-0-	152	1	4357	2	Y	31	31 0	4
							34	9						
02		4200 X	4194	-0-	-6	-0-	144	1	4018	2	Y	29	29 0	4
							32	9						

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 242075			COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12768 - 12778	
09		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	59	1	1836	2	Y	6	6 0	1
							7	9						
10		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	63	1	1896	2	Y	8	8 0	1
							9	9						
11		1680 N	1624	-0-	-56	-0-	51	1	1565	2	Y	7	7 0	1
							8	9						
12		1953 N	1629	-0-	-324	-0-	53	1	1568	2	Y	7	7 0	1
							8	9						
01		1953 N	1493	-0-	-460	-0-	50	1	1435	2	Y	7	7 0	1
							8	9						
02		1512 N	1118	-0-	-394	-0-	38	1	1072	2	Y	7	7 0	1
							8	9						

BTLT			WELL #:		D 2	RRCID -> 242083			COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 9740 - 10922	
09		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	453	1	4549	2	Y	97	194 1	130
							107	9						
10		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	343	1	3126	2	Y	47	91 1	86
							52	9						
11		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	271	1	2609	2	Y	57		143
							63	9						
12		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	289	1	2716	2	Y	75	88 1	130
							83	9						
01		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	311	1	3520	2	Y	78	88 1	120
							86	9						
*02		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	313	1	4738	2	Y	97	173 1	44
							107	9						

BTLT			WELL #:		F 1	RRCID -> 243258			COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10718 - 11470	
09		750 N	661	-0-	-89	-0-	58	1	583	2	Y	18		58
							20	9						
10		2170 X	162	-0-	-2008	-0-	15	1	138	2	Y	8		66
							9	9						
11		1950 X	134	-0-	-1816	-0-	12	1	116	2	Y	5		71
							6	9						
12		2015 X	171	-0-	-1844	-0-	14	1	132	2	Y	23	54 1	40
							25	9						
01		930 X	305	-0-	-625	-0-	23	1	257	2	Y	23		63
							25	9						
02		616 X	247	-0-	-369	-0-	14	1	215	2	Y	16	56 1	23
							18	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	243887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12402	-	12468			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
10		186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-				-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-				-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
*02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-				-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		20ST	RRCID ->	244179	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	12918	PERF.11460	-	11767	
09	27810 X	13945	-0-	-13865	-0-	432	1	13349	2	Y	149	137	0	31
						164	9							
10	15283 X	13070	-0-	-2213	-0-	412	1	12478	2	Y	164	173	0	22
						180	9							
11	14790 X	10630	-0-	-4160	-0-	332	1	10123	2	Y	159	165	0	16
						175	9							
12	15283 X	9996	-0-	-5287	-0-	321	1	9496	2	Y	163	161	0	18
						179	9							
01	15283 X	9067	-0-	-6216	-0-	299	1	8592	2	Y	160	156	0	22
						176	9							
02	13020 X	7502	-0-	-5518	-0-	254	1	7091	2	Y	143	144	0	21
						157	9							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	244628	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11265	-	11635	
09	5790 X	5015	-0-	-775	-0-	154	1	4761	2	Y	91	84	0	19
						100	9							
10	5611 X	5052	-0-	-559	-0-	158	1	4783	2	Y	101	106	0	14
						111	9							
11	5370 X	4858	-0-	-512	-0-	151	1	4599	2	Y	98	102	0	10
						108	9							
12	5270 X	5016	-0-	-254	-0-	161	1	4745	2	Y	100	99	0	11
						110	9							
01	5177 X	4896	-0-	-281	-0-	161	1	4626	2	Y	99	96	0	14
						109	9							
02	4676 X	4390	-0-	-286	-0-	149	1	4144	2	Y	88	89	0	13
						97	9							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	247251	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.12438	-	12442	
09	2460 X	1628	-0-	-832	-0-	48	1	1496	2	Y	76	69	0	16
						84	9							
10	2697 X	2440	-0-	-257	-0-	75	1	2275	2	Y	82	87	0	11
						90	9							
11	2610 X	2179	-0-	-431	-0-	66	1	2025	2	Y	80	83	0	8
						88	9							
12	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	86	1	2546	2	Y	82	81	0	9
						90	9							
01	2449 X	2051	-0-	-398	-0-	66	1	1897	2	Y	80	78	0	11
						88	9							
02	2212 X	2157	-0-	-55	-0-	72	1	2006	2	Y	72	73	0	10
						79	9							

BTLT		WELL #:		C 4	RRCID ->	247297	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	12310	PERF. 9940	-	9978
09	420 N	277	-0-	-143	-0-	25	1	252	2	Y	-0-		-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	42	1	382	2	Y	-0-		-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	2	Y	-0-		-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	2	Y	-0-		-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	Y	-0-		-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	24	1	358	2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BTLT		WELL #: F 2		RRCID -> 247544		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828				
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	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	217 1	2176 2	Y	-0-			-0-
10	3472 X	2327	-0-	-1145	-0-	230 1	2097 2	Y	-0-			-0-
11	5130 X	2652	-0-	-2478	-0-	250 1	2402 2	Y	-0-			-0-
12	5301 X	2083	-0-	-3218	-0-	200 1	1883 2	Y	-0-			-0-
01	5301 X	3590	-0-	-1711	-0-	292 1	3298 2	Y	-0-			-0-
*02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	271 1	4103 2	Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 13002				
09	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	268 1	8299 2	Y	148	136 0		31
						163 9						
10	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	270 1	8196 2	Y	163	172 0		22
						179 9						
11	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	249 1	7594 2	Y	159	165 0		16
						175 9						
12	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	261 1	7714 2	Y	162	160 0		18
						178 9						
01	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	276 1	7930 2	Y	159	155 0		22
						175 9						
*02	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	257 1	7153 2	Y	143	144 0		21
						157 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 59		RRCID -> 248428		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994				
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	51 1	2174 2	Y	28	26 0		6
						31 9						
10	2604 X	1006	-0-	-1598	-0-	18 1	955 2	Y	30	32 0		4
						33 9						
11	2550 X	2235	-0-	-315	-0-	50 1	2150 2	Y	32	33 0		3
						35 9						
12	2635 X	2103	-0-	-532	-0-	51 1	2016 2	Y	33	32 0		4
						36 9						
01	2635 X	1959	-0-	-676	-0-	47 1	1878 2	Y	31	31 0		4
						34 9						
02	2100 X	1373	-0-	-727	-0-	33 1	1308 2	Y	29	29 0		4
						32 9						

BTLT		WELL #: G 1		RRCID -> 248688		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710				
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	32 1	324 2	Y	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32 1	290 2	Y	-0-			-0-
11	390 N	273	-0-	-117	-0-	26 1	247 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	36 1	334 2	Y	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	26 1	292 2	Y	-0-			-0-
*02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	43 1	648 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	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	220 1	6815 2	Y	117	107 0		25
						129 9						
10	8370 X	6838	-0-	-1532	-0-	214 1	6484 2	Y	127	135 0		17
						140 9						
11	8100 X	6416	-0-	-1684	-0-	200 1	6080 2	Y	124	129 0		12
						136 9						
12	8370 X	6410	-0-	-1960	-0-	205 1	6065 2	Y	127	125 0		14
						140 9						
01	7719 X	6073	-0-	-1646	-0-	200 1	5735 2	Y	125	122 0		17
						138 9						
02	6692 X	5272	-0-	-1420	-0-	178 1	4971 2	Y	112	113 0		16
						123 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BTLT		WELL #:		D 3	RRCID ->	249271	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10595 - 10720		
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		30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 2	Y	-0-				-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	Y	-0-				-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	Y	-0-				-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	Y	-0-				-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	Y	-0-				-0-
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	Y	-0-				-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	251319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13630	PERF.	12709 - 13078
09	3210 X	1330	-0-	-1880	-0-	42 1	1288 2	Y	-0-	1 0		-0-
10	2852 X	1272	-0-	-1580	-0-	41 1	1231 2	Y	-0-			-0-
11	1620 X	1475	-0-	-145	-0-	47 1	1428 2	Y	-0-			-0-
12	1364 X	1109	-0-	-255	-0-	36 1	1073 2	Y	-0-			-0-
01	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	55 1	1592 2	Y	-0-			-0-
02	1372 X	1106	-0-	-266	-0-	38 1	1068 2	Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251971	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11594 - 12117
09	4650 X	4055	-0-	-595	-0-	124 1	3831 2	Y	91	84 0		19
10	4495 X	4025	-0-	-470	-0-	100 9	125 1	3789 2	Y	101	106 0	14
11	4230 X	3692	-0-	-538	-0-	111 9	114 1	3471 2	Y	97	101 0	10
12	4340 X	3769	-0-	-571	-0-	107 9	120 1	3539 2	Y	100	99 0	11
01	4185 X	3705	-0-	-480	-0-	110 9	121 1	3475 2	Y	99	96 0	14
02	3780 X	3418	-0-	-362	-0-	109 9	115 1	3206 2	Y	88	89 0	13
						97 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	254326	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	9586 - 11535
09	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	98 1	4186 2	Y	90	82 0		19
10	5921 X	5026	-0-	-895	-0-	99 9	91 1	4828 2	Y	97	103 0	13
11	5160 X	4669	-0-	-491	-0-	107 9	104 1	4460 2	Y	95	99 0	9
12	5239 X	4868	-0-	-371	-0-	105 9	117 1	4643 2	Y	98	96 0	11
01	5239 X	4467	-0-	-772	-0-	108 9	107 1	4255 2	Y	95	93 0	13
02	4536 X	4196	-0-	-340	-0-	105 9	102 1	3999 2	Y	86	87 0	12
						95 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		61	RRCID ->	254692	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	10595 - 10760
09	14B2 EXT	462	-0-	462	462	10 1	421 2	Y	28	30 0		6
						31 9						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			Y	-0-	6 0		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			Y	-0-			-0-
12	462 X	-0-	-0-	-462	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-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 #:		25	RRCID ->	262924	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	13011	PERF.	10760	-	12498
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5430 X	1224	-0-	-4206	-0-	34	1	1055	2	Y	123	112	0	26
						135	9							
10	5177 X	3344	-0-	-1833	-0-	102	1	3097	2	Y	132	140	0	18
						145	9							
11	3420 X	3406	-0-	-14	-0-	104	1	3159	2	Y	130	135	0	13
						143	9							
12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	102	1	3011	2	Y	132	131	0	14
						145	9							
01	3348 X	2821	-0-	-527	-0-	90	1	2587	2	Y	131	127	0	18
						144	9							
02	3192 X	2554	-0-	-638	-0-	84	1	2341	2	Y	117	118	0	17
						129	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	264311	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	11994	-	12668
09	2460 N	2409	-0-	-51	-0-	74	1	2288	2	Y	43	39	0	9
						47	9							
10	2418 N	2401	-0-	-17	-0-	75	1	2275	2	Y	46	49	0	6
						51	9							
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	72	1	2193	2	Y	45	47	0	4
						50	9							
12	2449 N	2369	-0-	-80	-0-	76	1	2241	2	Y	47	46	0	5
						52	9							
01	2387 N	2297	-0-	-90	-0-	76	1	2170	2	Y	46	45	0	6
						51	9							
02	2156 N	2045	-0-	-111	-0-	69	1	1931	2	Y	41	41	0	6
						45	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		64	RRCID ->	265948	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	10800	-	11998
09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	63	1	2705	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
10	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	53	1	2830	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
11	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	63	1	2706	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
12	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	71	1	2803	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
01	2883 N	2838	-0-	-45	-0-	70	1	2761	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
02	2604 N	2473	-0-	-131	-0-	61	1	2406	2	Y	5	5	0	1
						6	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	265951	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	15639	PERF.	14590	-	15210
09	5970 X	5665	-0-	-305	-0-	178	1	5487	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	176	1	5333	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	164	1	4988	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5859 X	5332	-0-	-527	-0-	175	1	5157	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5859 X	5209	-0-	-650	-0-	175	1	5034	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5292 X	4579	-0-	-713	-0-	159	1	4420	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	265967	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	15327	PERF.	14610	-	14915
09	1290 N	1189	-0-	-101	-0-	37	1	1152	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	38	1	1145	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	37	1	1119	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	39	1	1140	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	39	1	1123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1143	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HOPKINS, M. A.		WELL #: 27		RRCID -> 265997		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 14275		PERF.12050 - 12890	
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	1710 N	1593	-0-	-117	-0-	49 1	1518 2	Y	24	22 0	5
10	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	26 9	50 1	Y	27	28 0	4
11	1590 N	1500	-0-	-90	-0-	30 9	47 1	Y	26	27 0	3
12	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	29 9	50 1	Y	26	26 0	3
01	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	50 1	29 9	Y	27	26 0	4
02	1400 N	1348	-0-	-52	-0-	30 9	46 1	Y	23	24 0	3
						25 9					

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266007		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 15350		PERF.13290 - 15130	
09	3960 X	3394	-0-	-566	-0-	106 1	3271 2	Y	15	16 0	3
10	3875 X	3374	-0-	-501	-0-	17 9	107 1	Y	16	17 0	2
11	3690 X	3290	-0-	-400	-0-	18 9	104 1	Y	16	16 0	2
12	3627 X	3413	-0-	-214	-0-	18 9	111 1	Y	16	16 0	2
01	3503 X	3398	-0-	-105	-0-	114 1	18 9	Y	15	15 0	2
02	3164 X	3054	-0-	-110	-0-	17 9	105 1	Y	14	14 0	2
						15 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 65H		RRCID -> 266234		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 10501		PERF.11050 - 13480	
09	6990 X	6858	-0-	-132	-0-	154 1	6615 2	Y	81	74 0	17
10	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	89 9	136 1	Y	89	94 0	12
11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	98 9	157 1	Y	86	90 0	8
12	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	95 9	171 1	Y	89	87 0	10
01	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	98 9	168 1	Y	87	85 0	12
*02	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	96 9	150 1	Y	77	78 0	11
						85 9					

HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11980 - 13010	
09	11520 X	9365	-0-	-2155	-0-	290 1	8957 2	Y	107	98 0	22
10	10974 X	9596	-0-	-1378	-0-	118 9	302 1	Y	117	123 0	16
11	10290 X	9529	-0-	-761	-0-	129 9	299 1	Y	113	118 0	11
12	10199 X	9431	-0-	-768	-0-	124 9	305 1	Y	117	115 0	13
01	9672 X	9114	-0-	-558	-0-	129 9	302 1	Y	114	111 0	16
02	8904 X	7455	-0-	-1449	-0-	125 9	254 1	Y	102	103 0	15
						112 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 267002		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12070 - 13126		
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-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 63		RRCID -> 267196		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11590 - 11896				
09	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	98	1	4219	2	Y	60	55	0	13
						66	9							
10	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	87	1	4612	2	Y	65	69	0	9
						72	9							
11	4380 X	3762	-0-	-618	-0-	84	1	3608	2	Y	64	67	0	6
						70	9							
12	4526 X	3976	-0-	-550	-0-	96	1	3807	2	Y	66	65	0	7
						73	9							
01	4526 X	2947	-0-	-1579	-0-	71	1	2804	2	Y	65	63	0	9
						72	9							
02	4088 X	3563	-0-	-525	-0-	87	1	3412	2	Y	58	59	0	8
						64	9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 267197		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 15292		PERF.13350 - 14645	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2700 X	2680	-0-	-20	-0-	61	1	2615	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	54	1	2868	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
11	2730 X	2718	-0-	-12	-0-	62	1	2652	2	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
12	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	70	1	2777	2	Y	6	5	0	1
						7	9							
01	2914 X	2722	-0-	-192	-0-	67	1	2651	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
02	2632 X	2330	-0-	-302	-0-	58	1	2268	2	Y	4	4	0	1
						4	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267941		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 15450		PERF.13340 - 15220				
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	20	1	618	2	Y	13	13	0	3
						14	9							
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	Y	14	15	0	2
						15	9							
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	20	1	620	2	Y	13	14	0	1
						14	9							
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	Y	15	14	0	2
						17	9							
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	Y	13	13	0	2
						14	9							
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	Y	12	12	0	2
						13	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 268250		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 15620		PERF.13100 - 13120		
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	840 X	365	-0-	-475	-0-	11	1 354	2 Y	-0-	1 0	-0-	
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	20	1 604	2 Y	-0-		-0-	
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	22	1 658	2 Y	-0-		-0-	
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	76	1 2250	2 Y	-0-		-0-	
01	3100 N	3696	-0-	596	596	124	1 3572	2 Y	-0-		-0-	
*02	2800 N	3311	-0-	511	1107	115	1 3196	2 Y	-0-		-0-	

BTLT B		WELL #: 12		RRCID -> 268849		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9694 - 10064		
09	3600 X	3075	-0-	-525	-0-	2866	2 209	9 N	190	180	1 156	
10	3503 X	2836	-0-	-667	-0-	2601	2 235	9 N	214	186	1 184	
11	3390 X	3012	-0-	-378	-0-	2757	2 255	9 N	232	275	1 141	
12	3503 X	3474	-0-	-29	-0-	3201	2 273	9 N	248	277	1 112	
01	3472 X	2714	-0-	-758	-0-	2464	2 250	9 N	227	184	1 155	
*02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	2950	2 289	9 N	263	272	1 146	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 269233		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 12963		PERF.11860 - 12590		
09	3120 X	2994	-0-	-126	-0-	68	1 2904	2 Y	20	19	0 4	
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	62	1 3290	2 Y	23	24	0 3	
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	73	1 3127	2 Y	22	23	0 2	
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	77	1 3039	2 Y	24	23	0 3	
01	2759 X	2748	-0-	-11	-0-	67	1 2657	2 Y	22	22	0 3	
*02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	71	1 2794	2 Y	20	20	0 3	

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 269591		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 15706		PERF.15032 - 15288		
09	5670 X	4782	-0-	-888	-0-	147	1 4550	2 Y	77	71	0 16	
10	5363 X	4769	-0-	-594	-0-	149	1 4529	2 Y	83	88	0 11	
11	5100 X	4650	-0-	-450	-0-	145	1 4415	2 Y	82	85	0 8	
12	5084 X	4695	-0-	-389	-0-	151	1 4453	2 Y	83	82	0 9	
01	4929 X	4285	-0-	-644	-0-	141	1 4054	2 Y	82	80	0 11	
02	4452 X	4098	-0-	-354	-0-	139	1 3878	2 Y	74	74	0 11	

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 269997		COMPL. DATE 12/02/2012		TOTAL DEPTH 15699		PERF.14910 - 15550		
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	270	247	0 57	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	294	311	0 40	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	286	298	0 28	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	293	289	0 32	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	289	281	0 40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	257	260	0 37	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		68	RRCID -> 270159			COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 11570		PERF. 9743 - 11410		
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		11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	270	1	11563	2	Y	59	55	0	12
							65	9							
10		12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	235	1	12450	2	Y	66	69	0	9
							73	9							
11		12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	273	1	11666	2	Y	63	66	0	6
							69	9							
12		11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	290	1	11495	2	Y	66	65	0	7
							73	9							
01		11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	282	1	11172	2	Y	65	63	0	9
							72	9							
*02		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	254	1	9975	2	Y	57	58	0	8
							63	9							

DAVIS, W. J. "A"			WELL #:		13	RRCID -> 270340			COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 14980		PERF.14640 - 14828		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		9	RRCID -> 270361			COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 15465		PERF.14844 - 15050		
09		3870 X	1105	-0-	-2765	-0-	35	1	1070	2	Y	-0-			-0-
10		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	74	1	2230	2	Y	-0-			-0-
11		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	135	1	4100	2	Y	-0-			-0-
12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	123	1	3632	2	Y	-0-			-0-
01		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	181	1	5206	2	Y	-0-			-0-
*02		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	206	1	5740	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 270551			COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 15894		PERF.13436 - 14940		
09		3540 X	3125	-0-	-415	-0-	98	1	3027	2	Y	-0-			-0-
10		3441 X	3141	-0-	-300	-0-	100	1	3041	2	Y	-0-			-0-
11		3300 X	3037	-0-	-263	-0-	97	1	2940	2	Y	-0-			-0-
12		3317 X	3135	-0-	-182	-0-	103	1	3032	2	Y	-0-			-0-
01		3224 X	3063	-0-	-161	-0-	103	1	2960	2	Y	-0-			-0-
02		2912 X	2751	-0-	-161	-0-	95	1	2656	2	Y	-0-			-0-

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-	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		71	RRCID -> 270804			COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 12662		PERF.10144 - 12375		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	100	1	4274	2	Y	110	101	0	23
							121	9							
10		4898 X	4644	-0-	-254	-0-	84	1	4428	2	Y	120	127	0	16
							132	9							
11		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	108	1	4612	2	Y	118	122	0	12
							130	9							
12		4898 X	4796	-0-	-102	-0-	115	1	4549	2	Y	120	119	0	13
							132	9							
01		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	114	1	4508	2	Y	118	115	0	16
							130	9							
02		4536 X	4228	-0-	-308	-0-	102	1	4009	2	Y	106	107	0	15
							117	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		69	RRCID -> 270876			COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 12493		PERF. 9294 - 9854		
09		2160 X	1823	-0-	-337	-0-	42	1	1781	2	Y	-0-			-0-
10		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	38	1	1995	2	Y	-0-			-0-
11		1860 N	1835	-0-	-25	-0-	42	1	1793	2	Y	-0-			-0-
12		1891 N	1673	-0-	-218	-0-	41	1	1632	2	Y	-0-			-0-
01		1922 N	1484	-0-	-438	-0-	37	1	1447	2	Y	-0-			-0-
02		1708 N	1140	-0-	-568	-0-	28	1	1112	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		73	RRCID -> 270878			COMPL. DATE 01/23/2021		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 9696 - 12039		
09		10380 X	10143	-0-	-237	-0-	230	1	9850	2	Y	57	52	0	12
							63	9							
10		11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	204	1	10788	2	Y	61	65	0	8
							67	9							
11		10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	233	1	9960	2	Y	61	63	0	6
							67	9							
12		10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	251	1	9956	2	Y	62	61	0	7
							68	9							
01		10013 X	9832	-0-	-181	-0-	240	1	9526	2	Y	60	59	0	8
							66	9							
02		9044 X	8876	-0-	-168	-0-	219	1	8596	2	Y	55	55	0	8
							61	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		70	RRCID -> 271191			COMPL. DATE 01/28/2021		TOTAL DEPTH 13019		PERF.10666 - 13090		
09		10860 X	7600	-0-	-3260	-0-	172	1	7359	2	Y	63	58	0	13
							69	9							
10		8370 X	6734	-0-	-1636	-0-	123	1	6535	2	Y	69	73	0	9
							76	9							
11		8100 X	5689	-0-	-2411	-0-	128	1	5485	2	Y	69	71	0	7
							76	9							
12		8370 X	6056	-0-	-2314	-0-	147	1	5832	2	Y	70	69	0	8
							77	9							
01		7967 X	5878	-0-	-2089	-0-	143	1	5659	2	Y	69	67	0	10
							76	9							
02		7084 X	5066	-0-	-2018	-0-	124	1	4875	2	Y	61	62	0	9
							67	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		72	RRCID -> 271416			COMPL. DATE 01/29/2020			TOTAL DEPTH 12196 PERF. 9438 - 11266			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		12150 X	11680	-0-	-470	-0-	264	1	11314	2	Y	93	85	0	20
							102	9							
10		12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	234	1	12370	2	Y	101	107	0	14
							111	9							
11		11940 X	11642	-0-	-298	-0-	264	1	11269	2	Y	99	103	0	10
							109	9							
12		12338 X	11560	-0-	-778	-0-	282	1	11167	2	Y	101	100	0	11
							111	9							
01		12710 X	11090	-0-	-1620	-0-	270	1	10710	2	Y	100	97	0	14
							110	9							
02		11480 X	9408	-0-	-2072	-0-	231	1	9079	2	Y	89	90	0	13
							98	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		74	RRCID -> 272965			COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148			
09		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	60	1	2580	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
10		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	42	1	2248	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
11		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	48	1	2064	2	Y	4	5	0	-0-
							4	9							
12		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	60	1	2393	2	Y	6	5	0	1
							7	9							
01		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	56	1	2235	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
*02		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	51	1	1985	2	Y	4	4	0	1
							4	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		75	RRCID -> 272973			COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303			
09		6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	149	1	6369	2	Y	51	46	0	11
							56	9							
10		6665 X	6405	-0-	-260	-0-	118	1	6229	2	Y	53	57	0	7
							58	9							
11		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	155	1	6639	2	Y	54	56	0	5
							59	9							
12		6758 X	6669	-0-	-89	-0-	163	1	6444	2	Y	56	55	0	6
							62	9							
01		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	169	1	6704	2	Y	55	53	0	8
							61	9							
02		6104 X	6092	-0-	-12	-0-	150	1	5889	2	Y	48	49	0	7
							53	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		77	RRCID -> 272974			COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 12194 PERF. 11137 - 11428			
09		9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	217	1	9302	2	Y	63	58	0	13
							69	9							
10		10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	189	1	10032	2	Y	69	73	0	9
							76	9							
11		9390 X	9039	-0-	-351	-0-	205	1	8759	2	Y	68	70	0	7
							75	9							
12		9920 X	8186	-0-	-1734	-0-	200	1	7911	2	Y	68	68	0	7
							75	9							
01		10292 X	7651	-0-	-2641	-0-	186	1	7390	2	Y	68	66	0	9
							75	9							
02		9296 X	6538	-0-	-2758	-0-	161	1	6310	2	Y	61	61	0	9
							67	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	275518	COMPL. DATE	08/13/2020	TOTAL DEPTH	13340	PERF.10464 -	13203
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

09	26040 X	24305	-0-	-1735	-0-	553 1	23704 2	Y	44	41 0		9
						48 9						
10	26050 X	26050	-0-	-0-	-0-	482 1	25513 2	Y	50	52 0		7
						55 9						
11	23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	531 1	22665 2	Y	48	50 0		5
						53 9						
12	22830 X	22830	-0-	-0-	-0-	561 1	22216 2	Y	48	48 0		5
						53 9						
01	21835 X	21835	-0-	-0-	-0-	536 1	21245 2	Y	49	47 0		7
						54 9						
02	17248 X	15053	-0-	-2195	-0-	372 1	14635 2	Y	42	43 0		6
						46 9						

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	275885	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	15260	PERF.14448 -	14920
09	2640 X	2326	-0-	-314	-0-	73 1	2253 2	Y	-0-			-0-
10	3007 X	2465	-0-	-542	-0-	79 1	2386 2	Y	-0-			-0-
11	2910 X	2556	-0-	-354	-0-	81 1	2475 2	Y	-0-			-0-
12	3007 X	1851	-0-	-1156	-0-	61 1	1790 2	Y	-0-			-0-
01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	95 1	2722 2	Y	-0-			-0-
*02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	101 1	2812 2	Y	-0-			-0-

BTLT A		WELL #:		6	RRCID ->	275912	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	11522	PERF. 9596 -	11428
09	3120 X	2614	-0-	-506	-0-	2577 2	37 9	N	34	185 1		118
10	3069 X	2897	-0-	-172	-0-	2864 2	33 9	N	30			148
11	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3184 2	41 9	N	37			185
12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3132 2	30 9	N	27			212
01	2883 X	2871	-0-	-12	-0-	2863 2	8 9	N	7			219
02	3024 X	2364	-0-	-660	-0-	2364 2		N	-0-			219

DAVIS, W. J.		WELL #:		15	RRCID ->	275933	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	14791	PERF.13018 -	14548
09	1050 N	773	-0-	-277	-0-	24 1	735 2	Y	13	11 0		3
						14 9						
10	961 N	745	-0-	-216	-0-	23 1	707 2	Y	14	15 0		2
						15 9						
11	810 N	700	-0-	-110	-0-	22 1	664 2	Y	13	14 0		1
						14 9						
12	806 N	705	-0-	-101	-0-	23 1	665 2	Y	15	14 0		2
						17 9						
01	744 N	658	-0-	-86	-0-	22 1	622 2	Y	13	13 0		2
						14 9						
*02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	26 1	729 2	Y	12	12 0		2
						13 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		81	RRCID ->	276356	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL DEPTH	12599	PERF.10190 -	10400
09	27480 X	21880	-0-	-5600	-0-	684 1	21133 2	Y	57	52 0		12
						63 9						
10	31496 X	21097	-0-	-10399	-0-	672 1	20357 2	Y	62	66 0		8
						68 9						
11	27840 X	19582	-0-	-8258	-0-	620 1	18895 2	Y	61	63 0		6
						67 9						
12	25110 X	20191	-0-	-4919	-0-	659 1	19464 2	Y	62	61 0		7
						68 9						
01	23343 X	19482	-0-	-3861	-0-	653 1	18762 2	Y	61	59 0		9
						67 9						
02	20412 X	18657	-0-	-1755	-0-	587 1	18011 2	Y	54	55 0		8
						59 9						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 86		RRCID -> 284804		COMPL. DATE 04/30/2018			TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731				
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	6870 X	6657	-0-	-213	-0-	150	1	6423	2	Y	76	69 0	16
						84	9						
10	7099 X	7063	-0-	-36	-0-	129	1	6844	2	Y	82	87 0	11
						90	9						
11	6870 X	6545	-0-	-325	-0-	148	1	6309	2	Y	80	83 0	8
						88	9						
12	7068 X	5839	-0-	-1229	-0-	142	1	5607	2	Y	82	81 0	9
						90	9						
01	7068 X	6089	-0-	-979	-0-	148	1	5853	2	Y	80	78 0	11
						88	9						
02	6384 X	5288	-0-	-1096	-0-	129	1	5080	2	Y	72	73 0	10
						79	9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 85		RRCID -> 284805		COMPL. DATE 05/14/2021			TOTAL DEPTH 13300 PERF.10235 - 13132				
09	29963 X	29963	-0-	-0-	-0-	939	1	29024	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	29047 X	26869	-0-	-2178	-0-	858	1	26011	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	28110 X	24477	-0-	-3633	-0-	778	1	23699	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	29047 X	25440	-0-	-3607	-0-	833	1	24607	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	29047 X	24733	-0-	-4314	-0-	832	1	23901	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	26236 X	22054	-0-	-4182	-0-	710	1	21344	2	Y	-0-	-0-	-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 83		RRCID -> 285103		COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 11718				
09	15870 X	11159	-0-	-4711	-0-	350	1	10809	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	12183 X	11624	-0-	-559	-0-	371	1	11253	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	11790 X	11114	-0-	-676	-0-	353	1	10761	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	12183 X	11602	-0-	-581	-0-	380	1	11222	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	11687 X	10906	-0-	-781	-0-	367	1	10539	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	10500 X	9561	-0-	-939	-0-	331	1	9230	2	Y	-0-	-0-	-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 88		RRCID -> 286358		COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 13070 PERF.10208 - 12864				
09	47010 X	35738	-0-	-11272	-0-	1116	1	34511	2	Y	101	93 0	21
						111	9						
10	35625 X	35625	-0-	-0-	-0-	1134	1	34369	2	Y	111	117 0	15
						122	9						
11	33829 X	33829	-0-	-0-	-0-	1072	1	32638	2	Y	108	112 0	11
						119	9						
12	34404 X	34404	-0-	-0-	-0-	1122	1	33161	2	Y	110	109 0	12
						121	9						
01	37642 X	37642	-0-	-0-	-0-	1262	1	36261	2	Y	108	105 0	15
						119	9						
*02	33677 X	33677	-0-	-0-	-0-	1086	1	32484	2	Y	97	98 0	14
						107	9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 84		RRCID -> 286359		COMPL. DATE 03/31/2019			TOTAL DEPTH 12863 PERF.10598 - 12156				
09	22650 X	22442	-0-	-208	-0-	509	1	21822	2	Y	101	93 0	21
						111	9						
10	24120 X	24120	-0-	-0-	-0-	445	1	23553	2	Y	111	117 0	15
						122	9						
11	21831 X	21831	-0-	-0-	-0-	497	1	21214	2	Y	109	113 0	11
						120	9						
12	21544 X	21544	-0-	-0-	-0-	527	1	20896	2	Y	110	109 0	12
						121	9						
01	20863 X	20839	-0-	-24	-0-	510	1	20209	2	Y	109	106 0	15
						120	9						
02	18844 X	18483	-0-	-361	-0-	456	1	17920	2	Y	97	98 0	14
						107	9						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		89	RRCID ->	286365	COMPL. DATE	09/30/2021	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	7819	-	8087
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	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	124 1 3 9	5295 2	Y	3	3	2 0		1	
10	3100 N	83141	-0-	80041	80041	1541 1 2 9	81598 2	Y	2	2	3 0		-0-	
11	3000 N	33118	-0-	30118	110159	900 1 3 9	32215 2	Y	3	3	3 0		-0-	
12	130591 X	20432	-0-	-110159	-0-	590 1 3 9	19839 2	Y	3	3	3 0		-0-	
01	14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	362 1 3 9	14344 2	Y	3	3	3 0		-0-	
*02	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	263 1 3 9	10325 2	Y	3	3	3 0		-0-	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		92	RRCID ->	289878	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	10337	-	11553
09	71220 X	41477	-0-	-29743	-0-	1250 1 1602 9	38625 2	N	1456	1333	0		306	
10	73594 X	42432	-0-	-31162	-0-	1300 1 1744 9	39388 2	N	1585	1677	0		214	
11	58290 X	37231	-0-	-21059	-0-	1129 1 1701 9	34401 2	N	1546	1608	0		152	
12	52669 X	37978	-0-	-14691	-0-	1186 1 1741 9	35051 2	N	1583	1563	0		172	
01	46872 X	35597	-0-	-11275	-0-	1139 1 1717 9	32741 2	N	1561	1516	0		217	
*02	41143 X	41143	-0-	-0-	-0-	1271 1 1528 9	38344 2	N	1389	1404	0		202	
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		H 1	RRCID ->	255468	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	11422	PERF.	10268	-	10315
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
BTLT		WELL #:		H 2	RRCID ->	256158	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	10116	-	10274
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	638	585	0			134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	696	736	0			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	679	706	0			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	695	686	0			76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	684	665	0			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	610	616	0			89

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

09	3000 N	1711	-0-	-1289 B	32930	265	1	1446	2	Y	-0-					321
10	3100 N	1711	-0-	-1389 B	31541	265	1	1446	2	Y	-0-					321
11	3000 N	1711	-0-	-1289 B	30252	265	1	1446	2	Y	-0-					321
*12	3100 N	1717	-0-	-1383 B	28869	71	1	1646	2	Y	-0-					321
*01	3100 N	1556	-0-	-1544 B	27325	184	1	1372	2	Y	-0-					321
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	27325					Y	NO RPT					321
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27325																

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	128	1	698	2	Y	-0-					-0-
10	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	111	1	607	2	Y	-0-					-0-
11	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	128	1	698	2	Y	-0-					-0-
*12	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	35	1	794	2	Y	-0-					-0-
*01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	89	1	663	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JEFFRESS (VICKSBURG O)		//CONT.//	46088 180	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
BRANN, REGINA		WELL #:	9	RRCID ->	178772	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7949 - 8294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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 J.D.		WELL #:	4A	RRCID ->	275280	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	7366 - 7672	
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			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			293117									
COATES ENERGY		WELL #:	1	RRCID ->	243622	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	7728 - 7787	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	111 1	607 2	Y	-0-	-0-
*10	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	111 1	607 2	Y	-0-	-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	111 1	607 2	Y	-0-	-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	30 1	691 2	Y	-0-	-0-
*01	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	77 1	576 2	Y	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-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-	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 P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

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
		09/01	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 -> 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-	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-						

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

		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-						

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

M	O	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
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		445 N	397	-0-	-48 B	-0-	37 1	360 2	N	-0-				10
10		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	45 1	416 2	N	-0-				10
11		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	43 1	349 2	N	-0-				10
12		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	44 1	371 2	N	-0-				10
01		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	39 1	344 2	N	-0-				10
*02		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	46 1	380 2	N	-0-				10
		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		60 N	52	-0-	-8	-0-	5 1	47 2	N	-0-				84
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	18 1	168 2	N	-0-				84
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	33 1	264 2	N	-0-				84
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	44 1	367 2	N	-0-				84
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	19 1	171 2	N	-0-				84
*02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	26 1	210 2	N	-0-				84

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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 (VICKSBURG Q)													
//CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SCHERPE, PETER VAN													
WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							10

JEFFRESS (VICKSBURG S)													
46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117													
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538													
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-		249	1	1357	2	Y	50
10	1829	N	1606	-0-	-223	-0-		249	1	1357	2	Y	50
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-		249	1	1357	2	Y	50
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		67	1	1545	2	Y	50
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-		173	1	1287	2	Y	50
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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-							-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-

COATES ENERGY													
WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770													
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

MERIT ENERGY COMPANY													
561136													
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214													
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-		395	1	3795	2	N	70
								1	9				
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-		405	1	3734	2	N	70
								1	9				
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-		417	1	3351	2	N	70
								1	9				
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-		478	1	4028	2	N	70
								1	9				
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-		528	1	4663	2	N	71
								2	9				
*02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-		531	1	4343	2	N	70
								1	9				

JEFFRESS (VICKSBURG S)			//CONT.//	46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136											
BRANN, REGINA			WELL #:	8	RRCID ->	178639	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9263 - 11900			
M	O	ALLOW 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	44	-0-	44	44	5	1	39	2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	111	-0-	111	155	12	1	99	2	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	77	-0-	77	232	8	1	69	2	N	-0-			-0-
*02		516 X	284	-0-	-232	-0-	31	1	253	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-
BTLT "A"			WELL #:	4	RRCID ->	182980	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9246 - 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-
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 (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229973		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335								
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-

COATES F GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 277005		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 11234 - 11325				
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	2	N	-0-					-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

BRANN REGINA				WELL #: 5		RRCID -> 277507		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9184 - 9508				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		RRCID -> 122994		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8458 - 8802				
VAN SCHERPE, PETER				WELL #: 3 J												
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-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608		RRCID -> 180767		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11314		PERF. 8524 - 8544				
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #: 5												
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 S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608									
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF.	9050 - 9210	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (VICKSBURG T)				46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF.	9529 - 9603	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	N	-0-	127
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-	127
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-	127
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-	127
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-	127
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-	127

JEFFRESS (VICKSBURG T)			//CONT.//	46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136							
BRANN, REGINA "SIDETRACK"			WELL #:	1	RRCID ->	174304	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	13064	PERF.10239 - 11234
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	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-

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-					-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 #:	27	RRCID ->	178433	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9675 - 10750
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-

BRANN, REGINA			WELL #:	8	RRCID ->	178642	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10149 - 10250
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 #:	11	RRCID ->	179725	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	11725	PERF. 9596 - 10728
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, J. D.			WELL #:	6	RRCID ->	181031	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	12939	PERF. 9518 - 9739
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	14B2	EXT	70	-0-	70	70	8	1	60	2	3
							2	9			
12	14B2	EXT	20	-0-	20	90	2	1	17	2	3
							1	9			
01	14B2	EXT	16	-0-	16	106	1	1	13	2	4
							2	9			
*02	120 X	14	-0-	-106	-0-	-0-	1	1	12	2	2
							1	9			

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 29		RRCID -> 181214		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364								
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-

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, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 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-

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-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	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-

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, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229975		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335		
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, JD		WELL #: 41		RRCID -> 232298		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651		
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							
VANTAGE OPERATING, LLC				882608											
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #: 2	RRCID -> 180442	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 13070	PERF.10036	- 10180						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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)				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	0 N	-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, J. D.				WELL #: 10	RRCID -> 065467	COMPL. DATE 11/03/1994	TOTAL DEPTH 12673	PERF.11170	- 11246						
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

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 17	RRCID -> 114528	COMPL. DATE 01/14/1985	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11297	- 11635						
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 U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 3		RRCID -> 123372		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 18		RRCID -> 153591		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374								
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	31	1	301	2	N	-0-					60
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	2	N	-0-					60
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	28	1	227	2	N	-0-					60
12	341 N	230	-0-	-111	-0-	24	1	206	2	N	-0-					60
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	27	1	242	2	N	-0-					60
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	23	1	188	2	N	-0-					60

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167794		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 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-

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169020		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179								
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	43	1	411	2	N	38	3	8			108
						42	9									
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	N	37	2	8			143
						41	9									
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	45	1	362	2	N	29	3	8			169
						32	9									
12	527 N	297	-0-	-230	-0-	30	1	253	2	N	13	4	8			178
						14	9									
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	50	1	442	2	N	78	188	1	3	8	65
						86	9									
02	420 N	392	-0-	-28	-0-	41	1	338	2	N	12	3	8			74
						13	9									

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 16		RRCID -> 170797		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-		538 1	5172 2	N		16	2 1	2 8 189
								18 9						
10		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-		557 1	5134 2	N		12	2 1	1 8 198
								13 9						
11		5730 X	5096	-0-	-634	-0-		561 1	4512 2	N		21	181 1	2 8 36
								23 9						
12		5921 X	4783	-0-	-1138	-0-		507 1	4270 2	N		5	2 1	3 8 36
								6 9						
01		5921 X	5193	-0-	-728	-0-		526 1	4650 2	N		15	2 1	2 8 47
								17 9						
02		5348 X	4592	-0-	-756	-0-		499 1	4076 2	N		15	4 1	3 8 55
								17 9						
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-
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811														
09		1170 N	866	-0-	-304	-0-		75 1	719 2	N		65	3 1	16 8 116
								72 9						
10		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-		264 1	2434 2	N		49	3 1	10 8 152
								54 9						
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		140 1	1129 2	N		61	3 1	15 8 195
								67 9						
12		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		174 1	1466 2	N		103	187 1	26 8 85
								113 9						
01		2015 N	540	-0-	-1475	-0-		50 1	445 2	N		41	2 1	15 8 109
								45 9						
*02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		168 1	1369 2	N		46	5 1	20 8 130
								51 9						

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		14	RRCID ->	226393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11363 - 11490	
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 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-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B"		WELL #:		13	RRCID ->	227887	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11318 - 11348
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JD JEFFRESS		WELL #:		42	RRCID ->	240332	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	11285 - 11400		
09	5700 X	5695	-0-	-5	-0-	535	1	5141	2	N	17	2 1	2 8	119
						19	9							
10	5890 X	5889	-0-	-1	-0-	571	1	5263	2	N	50	2 1	1 8	166
						55	9							
11	5700 X	3796	-0-	-1904	-0-	417	1	3348	2	N	28	2 1	2 8	190
						31	9							
12	5890 X	4850	-0-	-1040	-0-	514	1	4325	2	N	10	2 1	3 8	195
						11	9							
01	5890 X	4843	-0-	-1047	-0-	492	1	4344	2	N	6	2 1	2 8	197
						7	9							
02	5320 X	4780	-0-	-540	-0-	515	1	4212	2	N	48	5 1	3 8	237
						53	9							

BTLT		WELL #:		C 3	RRCID ->	249714	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11520 - 11750		
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	180	1	1812	2	Y	37			130
						41	9							
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	175	1	1599	2	Y	27			157
						30	9							
11	2460 N	1603	-0-	-857	-0-	150	1	1440	2	Y	12			169
						13	9							
12	2108 N	1961	-0-	-147	-0-	184	1	1725	2	Y	47	127 1		89
						52	9							
01	1798 N	1672	-0-	-126	-0-	131	1	1480	2	Y	55			144
						61	9							
*02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	111	1	1676	2	Y	38	127 1		55
						42	9							

VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		882608	RRCID ->	184151	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9596 - 11644
RENTFRO, RUSSELL				6								
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-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	197878	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11018 - 11200	
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-			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	450	N	447	-0-	-3	-0-	42	1	405	2	N	-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	45	1	413	2	N	-0-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	45	1	361	2	N	-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	46	1	390	2	N	1
							1	9				
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	40	1	351	2	N	-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	40	1	329	2	N	-0-

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-

VAN SCHERPE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	096009	COMPL. DATE	11/02/1981	TOTAL DEPTH	13093	PERF.11381 - 11576	
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, P. GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	132343	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	11579	-	11937			
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		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	170	1	1637	2	N	49	8	13	8	137	
							54	9									
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	182	1	1678	2	N	61	8	1	8	182	
							67	9									
11		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	184	1	1482	2	N	26	7	1	11	8	190
							29	9									
12		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	185	1	1554	2	N	129	194	1	17	8	108
							142	9									
01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	171	1	1508	2	N	32	5	1	10	8	125
							35	9									
*02		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	169	1	1378	2	N	52	11	1	14	8	152
							57	9									

JEFFRESS, J. D.				WELL #:	19	RRCID ->	165106	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11472	-	12487		
09		8460 X	8149	-0-	-311	-0-	767	1	7371	2	N	10	3	1	2	8	138
							11	9									
10		8432 X	4558	-0-	-3874	-0-	444	1	4099	2	N	14	3	1	1	8	148
							15	9									
11		8160 X	1399	-0-	-6761	-0-	154	1	1234	2	N	10	2	1	2	8	154
							11	9									
12		8432 X	2086	-0-	-6346	-0-	220	1	1856	2	N	9	2	1	3	8	158
							10	9									
01		8432 X	6543	-0-	-1889	-0-	662	1	5852	2	N	26	2	1	2	8	180
							29	9									
02		7616 X	1851	-0-	-5765	-0-	200	1	1636	2	N	14	7	1	2	8	185
							15	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, J. D.				WELL #:	8	RRCID ->	182953	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11254	-	11648		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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				
VANTAGE OPERATING, LLC				882608										
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #:	1	RRCID ->	050508	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11464	- 11647	
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	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	434	1	7020	2	Y	-0-			120
*10	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7260	2	55	9	Y	50	50	1	120
*11	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	7889	2	173	9	Y	157	157	1	120
*12	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7941	2	57	9	Y	52	52	1	120
*01	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7763	2	143	9	Y	130	130	1	120
*02	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			Y	-0-			120

RENTFRO, RUSSELL				WELL #:	3	RRCID ->	055065	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	12869	PERF.11557	- 11733	
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 O/A				WELL #:	3ST	RRCID ->	064569	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	11834	PERF.11495	- 11585	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENTFRO, RUSSELL				WELL #:	5	RRCID ->	143691	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13267	PERF.11389	- 11431	
09	5130 X	4338	-0-	-792	-0-	250	1	4036	2	Y	47	47	1	72
						52	9							
10	5301 X	4274	-0-	-1027	-0-	4096	2	178	9	Y	162	162	1	72
11	5100 X	4642	-0-	-458	-0-	4498	2	144	9	Y	131	131	1	72
12	5146 X	4804	-0-	-342	-0-	4675	2	129	9	Y	117	117	1	72
*01	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4432	2	157	9	Y	143	143	1	72
*02	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3894	2	109	9	Y	99	99	1	72

WHEELLOCK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	150170	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11334	- 11546	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	176687	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	13172	PERF.12044	- 12818	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608															
WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	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		369 X	369	-0-	-0-	-0-	-0-		357 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
*12		660 X	660	-0-	-0-	-0-	-0-		653 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
01	14B2	EXT	571	-0-	571	571	571		554 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
02	14B2	EXT	433	-0-	433	1004	1004		433 2		Y	-0-			-0-
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775															
09		10890 X	9477	-0-	-1413	-0-	-0-		547 1	8842 2	Y	80	80 1		112
									88 9						
10		11780 X	8749	-0-	-3031	-0-	-0-		8464 2	285 9	Y	259	259 1		112
11		11400 X	9113	-0-	-2287	-0-	-0-		8893 2	220 9	Y	200	200 1		112
12		11780 X	10277	-0-	-1503	-0-	-0-		10062 2	215 9	Y	195	195 1		112
*01		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	-0-		9132 2	251 9	Y	228	228 1		112
*02		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	-0-		7490 2	163 9	Y	148	148 1		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-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562															
09		4980 X	1953	-0-	-3027	-0-	-0-		113 1	1820 2	Y	18	18 1		58
									20 9						
10		5146 X	1989	-0-	-3157	-0-	-0-		1917 2	72 9	Y	65	65 1		58
11		4470 X	3995	-0-	-475	-0-	-0-		3888 2	107 9	Y	97	97 1		58
*12		7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	-0-		7496 2	178 9	Y	162	162 1		58
*01		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	-0-		6226 2	190 9	Y	173	173 1		58
*02		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	-0-		5785 2	140 9	Y	127	127 1		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-	-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-
RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830															
09		4740 X	3041	-0-	-1699	-0-	-0-		175 1	2831 2	Y	32	32 1		29
									35 9						
10		5022 X	1648	-0-	-3374	-0-	-0-		1581 2	67 9	Y	61	61 1		29
11		4860 X	4622	-0-	-238	-0-	-0-		4483 2	139 9	Y	126	126 1		29
12		5022 X	3945	-0-	-1077	-0-	-0-		3843 2	102 9	Y	93	93 1		29
*01		44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-		43 2	1 9	Y	1	1 1		29
*02		6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			29

JEFFRESS (VICKSBURG W) MERIT ENERGY COMPANY JEFFRESS, J.D.			46088 700 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
			WELL #:	8	RRCID ->	058250	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11254 - 12402		
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	3990 X	2824	-0-	-1166	-0-	262 1	2514 2		N	44	3 1	1 8		78
10	3410 X	3035	-0-	-375	-0-	48 9	2733 2		N	5	3 1	1 8		79
11	3330 X	2883	-0-	-447	-0-	296 1	2559 2		N	5	3 1	1 8		80
12	3441 X	2901	-0-	-540	-0-	318 1	2589 2		N	4	3 1	1 8		80
01	3441 X	3263	-0-	-178	-0-	6 9	2925 2		N	6	3 1	1 8		82
02	2744 X	2715	-0-	-29	-0-	331 1	2414 2		N	5	8 1	1 8		78
						7 9								
						295 1								
						6 9								
JEFFRESS, J.D.			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"			WELL #:	7	RRCID ->	172313	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	11561 - 12524		
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	46 1	439 2		N	71	191 1	2 8		31
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	78 9	470 2		N	19	6 1	1 8		43
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	51 1	301 2		N	25	5 1	1 8		62
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	21 9	484 2		N	30	5 1	2 8		85
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	38 1	941 2		N	7	4 1	1 8		87
*02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	28 9	452 2		N	21	9 1	2 8		97
						57 1								
						33 9								
						106 1								
						8 9								
						55 1								
						23 9								
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #:	9	RRCID ->	175358	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	12339	PERF.	12025 - 12174		
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	90 1	869 2		N	76	189 1	10 8		50
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	84 9	867 2		N	83	8 8			125
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	94 1	833 2		N	62	12 8			175
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	91 9	788 2		N	138	185 1	19 8		109
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	104 1	722 2		N	35	11 8			133
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	68 9	641 2		N	42	15 8			160
						94 1								
						152 9								
						82 1								
						39 9								
						78 1								
						46 9								
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			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	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		RRCID -> 074286		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A				
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 4										
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	10410 X	4126	-0-	-6284	-0-	240	1	3886	2	Y	-0-	132
10	10757 X	7932	-0-	-2825	-0-	7811	2	121	9	Y	110	132
11	8970 X	7877	-0-	-1093	-0-	7538	2	339	9	Y	308	132
12	9269 X	7932	-0-	-1337	-0-	7818	2	114	9	Y	104	132
*01	5270 X	4687	-0-	-583	-0-	4516	2	171	9	Y	155	132
*02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-	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-

OIL AND GAS DIVISION

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 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	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-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243584	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11232 - 12677
*09	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	381	1	6162	2	Y	-0-	96
*10	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6165	2	31	9	Y	28	96
*11	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6471	2	95	9	Y	86	96
*12	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6320	2	30	9	Y	27	96
*01	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7172	2	88	9	Y	80	96
*02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			Y	-0-	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	750 N	464	-0-	-286	-0-	45	1	402	2	N	15	12	41
10	496 N	378	-0-	-118	-0-	38	1	323	2	N	15	16	40
11	450 N	136	-0-	-314	-0-	12	1	109	2	N	14	12	42
12	465 N	18	-0-	-447	-0-	1	2	17	9	N	15	16	41
01	372 N	25	-0-	-347	-0-	4	2	21	9	N	19	20	40
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	17	17	40

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-					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-

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

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-

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

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-

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 - 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-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

09	60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	2	Y	-0-	-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	9	1	40	2	Y	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	-0-	-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	2	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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-	-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	2	Y	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-	-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
 DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
 PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-					8
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	N	-0-					8
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	2	N	-0-					8
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					8
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	6	1	57	2	N	-0-					8

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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	84	1	710	2	N	-0-					2
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	2	N	-0-					2
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	66	1	627	2	N	-0-					2
01	806 N	163	-0-	-643	-0-	16	1	147	2	N	-0-					2
02	700 N	144	-0-	-556	-0-	14	1	130	2	N	-0-					2

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

09	2280 N	987	-0-	-1293	-0-	100	1	887	2	N	-0-					180
10	2604 N	909	-0-	-1695	-0-	96	1	813	2	N	-0-					180
11	2520 N	751	-0-	-1769	-0-	73	1	677	2	N	1					181
						1	9									
12	1023 N	718	-0-	-305	-0-	69	1	649	2	N	-0-					181
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	139	1	1254	2	N	-0-					181
02	700 N	152	-0-	-548	-0-	15	1	137	2	N	-0-					181

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 O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					331
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7378 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6750 X	6057	-0-	-693	-0-	571	1	5483	2	N	3	2	1	1	8	232
10	6789 X	6120	-0-	-669	-0-	598	1	5519	2	N	3	2	1	1	8	232
11	6570 X	5563	-0-	-1007	-0-	615	1	4944	2	N	4	2	1	1	8	233
12	6262 X	5865	-0-	-397	-0-	622	1	5239	2	N	4	2	1	2	8	233
01	6262 X	5524	-0-	-738	-0-	561	1	4959	2	N	4	2	1	1	8	234
02	5656 X	5007	-0-	-649	-0-	545	1	4458	2	N	4	5	1	1	8	232

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.// 46089 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BRANN, REGINA		WELL #: 6		RRCID -> 274869		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408				
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	3360 X	2936	-0-	-424	-0-	277 1	2659 2	N	-0-			101
10	3162 X	2894	-0-	-268	-0-	282 1	2601 2	N	10			111
11	3060 X	2578	-0-	-482	-0-	11 9 285 1	2289 2	N	4			115
12	3069 X	2442	-0-	-627	-0-	4 9 259 1	2183 2	N	-0-			115
01	3069 X	2393	-0-	-676	-0-	243 1	2150 2	N	-0-			115
02	2744 X	2120	-0-	-624	-0-	231 1	1889 2	N	-0-			115

JEFFRESS J. D.		WELL #: 24		RRCID -> 274873		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240				
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	66 1	636 2	N	-0-			62
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	64 1	593 2	N	40			102
11	810 N	550	-0-	-260	-0-	44 9 61 1	489 2	N	-0-			102
12	713 N	420	-0-	-293	-0-	45 1	375 2	N	-0-			102
01	713 N	443	-0-	-270	-0-	45 1	398 2	N	-0-			102
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	52 1	427 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-

COATES 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 274916		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474				
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

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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		74

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SALINAS, M.		WELL #:		12	RRCID ->	275519	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	8162 - 8184		
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	-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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		46089 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DORADO DRILLING, INC.		223295												
DEATRICK		WELL #:		5	RRCID ->	192997	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8329 - 8395		
09	210 X	134	-0-	-76	-0-	2	1	132	2	Y	-0-			-0-
10	217 X	8	-0-	-209	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
11	210 X	2	-0-	-208	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	Y	-0-			-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	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-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
 DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
 DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
 COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "A"		WELL #: 26		RRCID -> 178636		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 29		RRCID -> 179006		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 23		RRCID -> 179067		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-
COATES 'B'		WELL #: 1P		RRCID -> 186034		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	209748	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	9068 - 9124
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4	3 1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2 1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5 1

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-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 23		RRCID -> 179066		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	90 N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	2	N	-0-					75
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-					75
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					75
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					75
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	N	-0-					75
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-	4	1			71

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	360 N	321	-0-	-39	-0-	32	1	281	2	N	7					248
						8	9									
10	372 N	278	-0-	-94	-0-	29	1	249	2	N	-0-					248
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	N	-0-					248
12	341 N	265	-0-	-76	-0-	25	1	240	2	N	-0-					248
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	N	-0-					248
02	308 N	136	-0-	-172	-0-	13	1	123	2	N	-0-					248

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	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-

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	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-		45
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		45
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		45
02	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2	N	-0-	2 1	43

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		//CONT.//		293117								
COATES-DORCHESTER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	230917	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12506 - 12586	
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-

MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES, GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049879	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	14318	PERF. 5020 - 5045	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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														
COATES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 168643		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11913 - 12660						
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	8	5	1	2	8	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1	1	8	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	5	1	2	8	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	7	1	3	8	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	8	1	2	8	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	8	1	3	8	21

COATES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 174018		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11478 - 12644						
09	3570 X	3545	-0-	-25	-0-	357	1	3154	2	N	31	6	1	2	8	116
						34	9									
10	3875 X	3602	-0-	-273	-0-	380	1	3209	2	N	12	8	1	1	8	119
						13	9									
11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	372	1	3455	2	N	17	6	1	2	8	128
						19	9									
12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	355	1	3351	2	N	158	177	1	3	8	106
						174	9									
01	3875 X	3391	-0-	-484	-0-	335	1	3033	2	N	21	10	1	2	8	115
						23	9									
02	3500 X	3164	-0-	-336	-0-	300	1	2833	2	N	28	12	1	3	8	128
						31	9									

COATES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 174021		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11812 - 12696						
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	2	N	-0-					59
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	248	1	2096	2	N	-0-					59
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	126	1	1170	2	N	-0-					59
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	78	1	732	2	N	143	164	1			38
						157	9									
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	142	1	1283	2	N	-0-					38
*02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	220	1	2081	2	N	-0-	3	1			35

COATES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 174062		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11772 - 12508						
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60	2	N	-0-					3
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-					3
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-					3
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					3
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					3
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	-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-					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

COATES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 174816		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 12990		PERF.11826 - 12754						
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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "A"		WELL #:		23	RRCID ->	175392	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	9016 - 12358		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-			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
COATES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	175498	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9008 - 12398		
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	152	-0-	152	152	15	1	137	2	N	-0-			27
12	14B2 EXT	40	-0-	40	192	4	1	36	2	N	-0-			27
01	14B2 EXT	37	-0-	37	229	4	1	33	2	N	-0-			27
*02	268 X	39	-0-	-229	-0-	4	1	35	2	N	-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-					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

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	675 N	675	-0-	-0-	-0-	68	1	601	2	N	5	4	1	175
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	68	1	574	2	N	1	3	1	173
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	10	1	97	2	N	7	3	1	177
12	713 N	163	-0-	-550	-0-	15	1	142	2	N	5	6	1	176
01	651 N	255	-0-	-396	-0-	25	1	222	2	N	7	7	1	176
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	N	9	7	1	178

COATES "A"		WELL #:		30	RRCID ->	177758	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	11605	-	12378
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	353	1	3121	2	N	80	10	1	218
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	383	1	3230	2	N	41	14	1	244
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	358	1	3323	2	N	17	176	1	83
12	3658 X	3069	-0-	-589	-0-	293	1	2761	2	N	14	13	1	81
01	3658 X	2892	-0-	-766	-0-	286	1	2584	2	N	20	17	1	82
*02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	325	1	3069	2	N	72	16	1	135

COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	181141	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535	-	12802
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1277	-0-	1277	1277	124	1	1153	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2630	-0-	2630	3907	252	1	2378	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2634	-0-	2634	6541	262	1	2372	2	N	-0-			-0-
*02	9146 X	2605	-0-	-6541	-0-	249	1	2356	2	N	-0-			-0-

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-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

M O	ALLOW 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	494 N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	444	2	N	-0-			140
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	57	1	482	2	N	-0-			140
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	55	1	508	2	N	-0-			140
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	2	N	-0-			140
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	2	N	-0-			140
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	75	1	704	2	N	-0-			140

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	491 N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	2	N	-0-			79
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	378	2	N	-0-			79
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	N	-0-			79
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-			79
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	N	-0-			79
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-			79

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	257	1	2268	2	N	27	180	1	1 8	42
						30	9								
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	245	1	2066	2	N	2	1	1	1 8	42
						2	9								
11	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	238	1	2209	2	N	47	1	8		88
						52	9								
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	240	1	2267	2	N	3	1	1	2 8	88
						3	9								
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	235	1	2128	2	N	22	1	1	1 8	108
						24	9								
*02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	154	1	1457	2	N	12	2	1	1 8	117
						13	9								

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

09	570 N	83	-0-	-487	-0-	8	1	75	2	N	-0-			101
10	651 N	566	-0-	-85	-0-	60	1	506	2	N	-0-			101
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	74	1	685	2	N	-0-			101
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	2	N	-0-			101
01	558 N	420	-0-	-138	-0-	42	1	378	2	N	-0-			101
02	616 N	198	-0-	-418	-0-	19	1	179	2	N	-0-	10	1	91

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
SALINAS, M.		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	2490 X	1917	-0-	-573	-0-	193	1	1704	2	N	18	6	1	3	8	129
10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	275	1	2322	2	N	46	9	1	2	8	164
11	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	262	1	2427	2	N	38	7	1	3	8	192
12	2573 X	2342	-0-	-231	-0-	222	1	2092	2	N	25	10	1	4	8	203
01	2573 X	1892	-0-	-681	-0-	186	1	1683	2	N	21	12	1	3	8	209
02	2324 X	2299	-0-	-25	-0-	215	1	2034	2	N	45	15	1	3	8	236

SALINAS, M.		WELL #:		14	RRCID -> 234943		COMPL. DATE 01/27/2008			TOTAL DEPTH 13615	PERF. N/A					
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	327	1	2894	2	N	10	4	1	2	8	94
10	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	346	1	2924	2	N	30	6	1	1	8	117
11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	365	1	3386	2	N	52	4	1	2	8	163
12	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	338	1	3192	2	N	30	6	1	3	8	184
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	358	1	3241	2	N	36	7	1	2	8	211
*02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	300	1	2831	2	N	27	185	1	3	8	50

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-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

COATES "A"		WELL #:		41	RRCID -> 240318		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 13100	PERF.12392 - 12874					
09	1590 X	1382	-0-	-208	-0-	137	1	1211	2	N	31	5	1	2	8	211
10	1643 X	846	-0-	-797	-0-	87	1	737	2	N	20	7	1	1	8	223
11	1590 X	1004	-0-	-586	-0-	94	1	876	2	N	31	187	1	2	8	65
12	1426 N	1123	-0-	-303	-0-	106	1	1002	2	N	14	7	1	3	8	69
01	837 N	454	-0-	-383	-0-	43	1	388	2	N	21	9	1	2	8	79
02	924 N	564	-0-	-360	-0-	52	1	494	2	N	16	20	1	3	8	72

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (10,400 SD) DORADO DRILLING, INC. DEATRICK				46089 900 223295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
				WELL #: 1	RRCID -> 191420	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH 14820	PERF. 8218	- 10514				
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	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	28 1	2320 2	Y	63	120 1		33	
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	69 9	2251 2	Y	25			58	
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	28 9	1917 2	Y	22			80	
12	3100 N	3349	-0-	249	249	430 1	2764 2	Y	24	62 1		42	
01	3090 N	2841	-0-	-249	-0-	24 9	2367 2	Y	36			78	
*02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	434 1	1879 2	Y	26	67 1		37	
						40 9							
						402 1							
						29 9							
DEATRICK				WELL #: 2	RRCID -> 193219	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7327	- 10245				
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	1 1	54 2	Y	-0-			-0-	
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	1 1	48 2	Y	-0-			-0-	
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	9 1	40 2	Y	-0-			-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 2	Y	-0-			-0-	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11 1	63 2	Y	-0-			-0-	
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13 1	60 2	Y	-0-			-0-	
DEATRICK				WELL #: 8	RRCID -> 193373	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 11603	PERF. 8686	- 9055				
09	3450 X	3400	-0-	-50	-0-	39 1	3221 2	Y	127	240 1		67	
10	3565 X	3296	-0-	-269	-0-	140 9	3201 2	Y	50			117	
11	3450 X	3278	-0-	-172	-0-	40 1	2639 2	Y	43			160	
12	3472 X	2925	-0-	-547	-0-	55 9	2389 2	Y	48	123 1		85	
*01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	592 1	3260 2	Y	54			139	
02	3164 X	3023	-0-	-141	-0-	47 9	2444 2	Y	52	123 1		68	
						483 1							
						53 9							
						598 1							
						59 9							
						522 1							
						57 9							
FARLEY G. U.				WELL #: 2	RRCID -> 194421	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8390	- 9906				
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			198	
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			198	
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			198	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171 1		27	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)			46090 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	8	RRCID ->	052536	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	11530	-	11550	
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		2370 X	1283	-0-	-1087	-0-	29	1	1232	2	Y	20	19	0	4
							22	9							
10		3193 X	3144	-0-	-49	-0-	58	1	3061	2	Y	23	24	0	3
							25	9							
11		3090 X	1467	-0-	-1623	-0-	33	1	1410	2	Y	22	23	0	2
							24	9							
12		3193 X	1940	-0-	-1253	-0-	48	1	1885	2	Y	6	7	0	1
							7	9							
01		3131 X	2221	-0-	-910	-0-	54	1	2145	2	Y	20	18	0	3
							22	9							
*02		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	76	1	3002	2	Y	20	20	0	3
							22	9							

JEFFRESS, J. D.			WELL #:	5ST	RRCID ->	053426	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	11150	-	11345	

09		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	275	1	2639	2	N	43	1	1	80
							47	9							
10		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	284	1	2622	2	N	65	1	1	143
							72	9							
11		2850 X	2481	-0-	-369	-0-	270	1	2171	2	N	36	1	1	176
							40	9							
12		3069 X	2744	-0-	-325	-0-	285	1	2401	2	N	53	184	1	42
							58	9							
01		3069 X	2675	-0-	-394	-0-	266	1	2352	2	N	52	1	1	91
							57	9							
02		2772 X	2356	-0-	-416	-0-	249	1	2033	2	N	67	2	1	153
							74	9							

JEFFRESS, J. D.			WELL #:	7	RRCID ->	054930	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	N/A			

09		1890 N	1760	-0-	-130	-0-	165	1	1585	2	N	9	1	1	179
							10	9							
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	164	1	1517	2	N	12	1	1	189
							13	9							
11		1950 N	1357	-0-	-593	-0-	150	1	1205	2	N	2	1	1	189
							2	9							
12		1829 N	1560	-0-	-269	-0-	163	1	1369	2	N	25	184	1	28
							28	9							
01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	172	1	1522	2	N	28	1	1	54
							31	9							
02		1260 N	1224	-0-	-36	-0-	131	1	1072	2	N	19	2	1	70
							21	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, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		30	RRCID ->	181918	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	11001	PERF.10731 - 10837
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	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 ->	182053	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9246 - 10956
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	82
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-	82
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-	82
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-	82
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-	82
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-	82

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		22	RRCID ->	182333	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10666 - 10757
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	10	1	84	2	N	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	16	1	131	2	N	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-

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, N (VKSGB, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 183140		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9488 - 10812		
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		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	96 1	918 2	N	-0-		30	
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	201 1	1851 2	N	-0-		30	
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	73 1	586 2	N	-0-		30	
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	148 1	1249 2	N	-0-		30	
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	108 1	950 2	N	3		33	
*02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	3 9	780 2	N	-0-		33	

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 185715		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8034 - 10727		
09	1800 N	1656	-0-	-144	-0-	156 1	1500 2	N	-0-		161	
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	190 1	1755 2	N	-0-		161	
11	1440 N	1149	-0-	-291	-0-	127 1	1022 2	N	-0-		161	
12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	265 1	2233 2	N	-0-		161	
01	1953 N	1051	-0-	-902	-0-	107 1	944 2	N	-0-		161	
*02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	246 1	2012 2	N	-0-		161	

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 35		RRCID -> 191437		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 11621		PERF. 11101 - 11252		
09	3420 X	3404	-0-	-16	-0-	313 1	3003 2	Y	80	93 1	4 8	133
10	3968 X	3385	-0-	-583	-0-	88 9	3009 2	Y	45	1 1	2 8	175
11	3840 X	3388	-0-	-452	-0-	50 9	2772 2	Y	246	123 1	2 8	296
12	3503 X	3378	-0-	-125	-0-	345 1	2850 2	Y	172	171 1	4 8	293
01	3503 X	3442	-0-	-61	-0-	271 9	2927 2	Y	167	175 1	2 8	283
*02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	339 1	2751 2	Y	127	189 1	3 8	218

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, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 37		RRCID -> 194792		COMPL. DATE 12/29/2002		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11124 - 11247				
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	794 N	794	-0-	-0-	-0-	71	1	686	2	Y	34	92	1	4 8 87
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	37	9	76	1	Y	-0-	1	1	86
11	900 N	555	-0-	-345	-0-	61	1	494	2	Y	-0-	61	1	25
12	806 N	662	-0-	-144	-0-	70	1	592	2	Y	-0-	15	1	10
01	775 N	626	-0-	-149	-0-	64	1	562	2	Y	-0-	6	1	4
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	58	1	474	2	Y	-0-	3	1	1

BTLT B				WELL #: 4		RRCID -> 225281		COMPL. DATE 08/00/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9910 - 10944		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		RRCID -> 180774		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 12869		PERF.10422 - 10466		
RENTFRO, RUSSELL				WELL #: 3										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENTFRO, RUSSELL				WELL #: 6		RRCID -> 197895		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 11830		PERF.10663 - 11644		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	317				Y	-0-			-0-
*10	317 X	-0-	-0-	-317	-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	221 N	221	-0-	-0-	-0-	211	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

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	60 N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	N	-0-		25
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-		25
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	2	N	-0-		25
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		25
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-		25
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-		25

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

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

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	49	1	433	2	N	1	1 8	21
						1	9						
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	229	2	N	1	1 8	21
						1	9						
11	270 N	105	-0-	-165	-0-	10	1	94	2	N	1	1 8	21
						1	9						
12	279 N	43	-0-	-236	-0-	4	1	37	2	N	2	2 8	21
						2	9						
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	2	2	1	9	N	1	1 8	21
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	1	1 8	21

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-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

M	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	660 N	628	-0-	-32	-0-	64	1	562	2	Y	2	1	1	13
						2	9							
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	70	1	591	2	Y	2	2	1	13
						2	9							
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	72	1	667	2	Y	1	1	1	13
						1	9							
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	69	1	654	2	Y	2	9	1	6
						2	9							
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	73	1	658	2	Y	2	2	1	6
						2	9							
02	700 N	649	-0-	-51	-0-	62	1	585	2	Y	2	2	1	6
						2	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-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)			//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
MACHAC GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 167790			COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	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-		

COATES "E" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 168676			COMPL. DATE 03/28/1998			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334						
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	N	6	4	1	1	8	219
									7									
									9									
10	248	N	4	-0-	-244	-0-	-0-	4	2			N	-0-	3	1			216
11	210	N	6	-0-	-204	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					216
12	155	N	4	-0-	-151	-0-	-0-	4	2			N	-0-					216
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2			N	-0-					216
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-	3	1			213

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						
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	2			N	-0-					153
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					153
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					153
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					153
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	-0-	76	2			N	-0-					153
02	112	N	14	-0-	-98	-0-	-0-	14	2			N	-0-					153

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					258
10	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					258
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					258
12	3100 X	3056	-0-	-44	-0-	3056	2			N	-0-					258
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					258
*02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					258

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	18	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	16	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	17	1	741	2	Y	-0-					-0-
12	837 N	829	-0-	-8	-0-	20	1	809	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	701	-0-	-167	-0-	17	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	444	-0-	-256	-0-	11	1	433	2	Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1482	2	28	9	N	25	50	1			71
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1524	2	72	9	N	65					136
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1423	2	41	9	N	37					173
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1453	2	40	9	N	36	61	1			148
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1535	2	24	9	N	22					170
*02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1348	2	34	9	N	31					201

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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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-

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	300 N	18	-0-	-282	-0-	2 1	13 2	N	3	3 1		78
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	173 1	1459 2	N	7	6 1		79
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	200 1	1854 2	N	18	8 1		89
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	20 9	912 2	N	11	12 1	1 8	87
01	310 N	183	-0-	-127	-0-	12 9	151 2	N	14	14 1		87
*02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	17 1	1426 2	N	19	13 1		93
						15 9						
						21 9						

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	175101	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12617 - 13034
09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3548 2	22 9	N	20	49 1		224
10	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3452 2	31 9	N	28			252
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3328 2	19 9	N	17			269
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3432 2	61 9	N	55	59 1		265
01	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3630 2	32 9	N	29	181 1		113
*02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3137 2	25 9	N	23			136

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175980	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	14814	PERF.	12075 - 12253
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		5	RRCID -> 176036	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11186 - 12300				
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	17	11	1	3 8	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	1	2 8	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	12	1	3 8	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	16	1	5 8	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	19	1	3 8	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	18	1	4 8	20

ADAME GU		WELL #:		4	RRCID -> 176146	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11976 - 12234				
09	2938 N	2586	-0-	-352	-0-	261	1	2310	2	N	14	9	1	3 8	290
						15	9								
10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	269	1	2270	2	N	14	13	1	2 8	289
						15	9								
11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	204	1	1896	2	N	13	9	1	2 8	291
						14	9								
12	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	291	1	2749	2	N	16	13	1	4 8	290
						18	9								
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	251	1	2268	2	N	19	16	1	3 8	290
						21	9								
*02	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	224	1	2117	2	N	20	16	1	3 8	291
						22	9								

BELL		WELL #:		1	RRCID -> 176328	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	13104	PERF.	12544 - 12972				
09	2220 N	342	-0-	-1878	-0-	339	2	3	9	N	3				162
10	1519 N	428	-0-	-1091	-0-	428	2			N	-0-				162
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				162
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-				162
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-				162
02	672 N	554	-0-	-118	-0-	554	2			N	-0-				162

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID -> 178623	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	12370 - 12605				
09	1260 X	282	-0-	-978	-0-	6	1	276	2	Y	-0-				-0-
10	1984 N	1507	-0-	-477	-0-	28	1	1479	2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	3437	-0-	437	437	79	1	3358	2	Y	-0-				-0-
12	3100 N	2689	-0-	-411	26	66	1	2623	2	Y	-0-				-0-
01	2453 N	2427	-0-	-26	-0-	60	1	2367	2	Y	-0-				-0-
*02	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	58	1	2270	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	82 1	729 2	N	8	5 1	2 8		102
							9 9							
10		992 N	850	-0-	-142	-0-	89 1	752 2	N	8	7 1	1 8		102
							9 9							
11		930 N	879	-0-	-51	-0-	85 1	785 2	N	8	5 1	2 8		103
							9 9							
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	87 1	822 2	N	9	7 1	3 8		102
							10 9							
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	91 1	826 2	N	11	9 1	2 8		102
							12 9							
02		812 N	744	-0-	-68	-0-	70 1	662 2	N	11	8 1	2 8		103
							12 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.)																
MERIT ENERGY COMPANY																
COATES "E" GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	211	1	1866	2	N	11	5	1	5	8	102
						12	9									
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	208	1	1759	2	N	9	7	1	3	8	101
						10	9									
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	208	1	1934	2	N	10	5	1	4	8	102
						11	9									
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	192	1	1811	2	N	11	6	1	7	8	100
						12	9									
01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	222	1	2011	2	N	14	8	1	4	8	102
						15	9									
*02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	174	1	1645	2	N	12	8	1	5	8	101
						13	9									

COATES "F" GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292																
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	76	1	673	2	N	38	25	1	4	8	42
						42	9									
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	588	2	N	35	36	1	3	8	38
						39	9									
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	N	38	27	1	4	8	45
						42	9									
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	69	1	652	2	N	38	36	1	7	8	40
						42	9									
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	71	1	640	2	N	47	44	1	4	8	39
						52	9									
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	63	1	591	2	N	53	43	1	5	8	44
						58	9									

COATES "F" GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784																
09	6000 X	5971	-0-	-29	-0-	605	1	5352	2	Y	13	10	1	1	8	280
						14	9									
10	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	660	1	5569	2	Y	12	13	1			279
						13	9									
11	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	652	1	6050	2	Y	19	10	1	1	8	287
						21	9									
12	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	641	1	6048	2	Y	54	184	1	3	8	154
						59	9									
01	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	678	1	6134	2	Y	18	16	1	2	8	154
						20	9									
*02	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	584	1	5522	2	Y	20	16	1	3	8	155
						22	9									

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-					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	1	3	1			25

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

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	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-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

09	180	N	120	-0-	-60	-0-	12	1	108	2	N	-0-		-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	8	1	71	2	N	-0-		-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	-0-		-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	N	-0-		-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	-0-		-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	13	1	124	2	N	-0-		-0-

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	108	82	1	2	8	161
							119	9									
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	99	112	1	1	8	147
							109	9									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	104	83	1	2	8	166
							114	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	102	112	1	3	8	153
							112	9									
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	127	131	1	2	8	147
							140	9									
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	157	131	1	3	8	170
							173	9									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	107	1	950	2	N	-0-					43
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	105	1	882	2	N	-0-					43
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	85	1	786	2	N	-0-					43
12	1085	N	898	-0-	-187	-0-	86	1	812	2	N	-0-					43
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	111	1	1007	2	N	-0-					43
*02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	99	1	938	2	N	-0-					43

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3	2	1			3
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	3	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			3

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234	-0-	-126	-0-	23	1	200	2	N	10	6 1	2 8	11
10	465 N	360	-0-	-105	-0-	37	1	314	2	N	8	9 1	1 8	9
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	34	1	315	2	N	8	5 1	2 8	10
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	18	1	170	2	N	4	5 1	2 8	7
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	N	8	6 1	1 8	8
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	N	9	8 1	2 8	7

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-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204														
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	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	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-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418														
09	3120 X	2173	-0-	-947	-0-	218	1	1924	2	N	28	8 1	20 8	117
10	3224 X	2496	-0-	-728	-0-	262	1	2208	2	N	24	11 1	13 8	117
11	2760 X	1910	-0-	-850	-0-	182	1	1688	2	N	36	8 1	19 8	126
12	2852 X	1985	-0-	-867	-0-	179	1	1690	2	N	105	10 1	31 8	190
01	2666 X	1917	-0-	-749	-0-	186	1	1680	2	N	46	13 1	19 8	204
02	2268 X	1617	-0-	-651	-0-	151	1	1426	2	N	36	13 1	25 8	202

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	997 N	997	-0-	-0-	-0-	100	1	887	2	N	9	5 1	2 8 70
						10	9						
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	114	1	966	2	N	17	7 1	1 8 79
						19	9						
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	111	1	1031	2	N	15	5 1	2 8 87
						17	9						
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	99	1	934	2	N	12	7 1	3 8 89
						13	9						
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	111	1	1004	2	N	11	8 1	2 8 90
						12	9						
*02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	102	1	963	2	N	11	8 1	3 8 90
						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-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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 "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	2640 X	1971	-0-	-669	-0-	200	1	1771	2	N	-0-		94
10	2914 X	2111	-0-	-803	-0-	224	1	1887	2	N	-0-		94
11	2820 X	1905	-0-	-915	-0-	185	1	1720	2	N	-0-		94
12	2046 N	1110	-0-	-936	-0-	106	1	1004	2	N	-0-		94
01	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	259	1	2343	2	N	-0-		94
*02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	231	1	2182	2	N	-0-		94

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-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	398	1	3515	2	N	30	22 1	2 8 229
						33	9						
10	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	456	1	3853	2	N	28	30 1	1 8 226
						31	9						
11	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	544	1	5048	2	N	30	23 1	2 8 231
						33	9						
12	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	482	1	4548	2	N	30	31 1	3 8 227
						33	9						
01	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	491	1	4445	2	N	37	36 1	2 8 226
						41	9						
*02	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	717	1	6776	2	N	45	37 1	3 8 231
						50	9						

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

09	510 N	149	-0-	-361	-0-	15	1	134	2	N	-0-		48
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		48
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		48
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	424	2	N	-0-		48
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	63	1	566	2	N	-0-		48
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	52	1	491	2	N	-0-		48

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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 T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	241	1	2127	2	N	7	4 1	1 8 107
10	3100 N	3333	-0-	233	233	352	1	2974	2	N	6	5 1	1 8 107
11	3000 N	3695	-0-	695	928	358	1	3327	2	N	9	4 1	1 8 111
12	3100 N	3307	-0-	207	1135	316	1	2983	2	N	7	5 1	2 8 111
01	4397 X	3262	-0-	-1135	-0-	324	1	2930	2	N	7	6 1	1 8 111
*02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	258	1	2435	2	N	8	10 1	1 8 108

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

09	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	485	1	4288	2	N	55	8 1	1 8 166
10	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	515	1	4351	2	N	81	11 1	1 8 235
11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	501	1	4654	2	N	94	184 1	1 8 144
12	5363 X	5202	-0-	-161	-0-	490	1	4620	2	N	84	11 1	2 8 215
01	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	525	1	4749	2	N	88	199 1	1 8 103
02	4844 X	4483	-0-	-361	-0-	421	1	3975	2	N	79	15 1	1 8 166

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	64	1	564	2	N	-0-		79
10	713 N	663	-0-	-50	-0-	70	1	593	2	N	-0-		79
11	690 N	615	-0-	-75	-0-	60	1	555	2	N	-0-		79
12	651 N	538	-0-	-113	-0-	52	1	486	2	N	-0-		79
01	651 N	526	-0-	-125	-0-	52	1	474	2	N	-0-		79
*02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	98	1	923	2	N	-0-	1 1	78

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

09	8070 X	7527	-0-	-543	-0-	744	1	6574	2	N	190	196 1	8 8 284
10	8649 X	7741	-0-	-908	-0-	801	1	6763	2	N	161	201 1	5 8 239
11	8370 X	7772	-0-	-598	-0-	742	1	6888	2	N	129	196 1	8 8 164
12	8649 X	7298	-0-	-1351	-0-	686	1	6471	2	N	128	17 1	13 8 262
01	8215 X	7170	-0-	-1045	-0-	697	1	6309	2	N	149	207 1	8 8 196
02	7252 X	7167	-0-	-85	-0-	668	1	6313	2	N	169	203 1	10 8 152

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		//CONT.//		46097 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184398	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10871	- 11190
M	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	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-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)				46097 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184397	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10760	- 12372
M	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	EOM BALANCE
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	42 1	401 2	N	9	1 1	1 8		140
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	10 9	358 2	N	1	1 1			140
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	39 1	388 2	N	1	1 8			140
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	1 9	405 2	N	10	1 1	1 8		148
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	48 1	351 2	N	2	1 8			149
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	11 9	331 2	N	10	1 1	1 8		157

JENNINGS				46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
JENNINGS, J. D.		WELL #:		421	RRCID ->	155690	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	1335	PERF.	1232	- 1236
M	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	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, J. D.		WELL #:		423	RRCID ->	161849	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	1088	- 1118
M	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	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, J. D.		WELL #:		439	RRCID ->	161850	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	965	- 982
M	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	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-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		442	RRCID ->	162086	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	974	- 992
M	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	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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

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-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:		438	RRCID ->	166640	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	1040	PERF.	950 - 962		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		437	RRCID ->	166641	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1096 - 1110		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:		424	RRCID ->	166643	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	1050 - 1068		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (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	608 N	608	-0-	-0-	-0-	71	1	537	2	Y	-0-	2
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	79	1	618	2	Y	-0-	2
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	77	1	542	2	Y	30	32
						33	9					
12	620 N	568	-0-	-52	-0-	76	1	492	2	Y	-0-	32
01	651 N	557	-0-	-94	-0-	62	1	487	2	Y	7	39
						8	9					
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	66	1	521	2	Y	1	40
						1	9					

JENNINGS (PETTUS)			46194 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA					
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352												
JENNINGS			WELL #:	31	RRCID ->	071653	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	2436	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	* 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-

JENNINGS, J. D.			WELL #:	341	RRCID ->	224431	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	1126 - 1138			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (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			WELL #:	34	RRCID ->	086372	COMPL. DATE	02/03/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7629 - 7636			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	1083	1	8145	2	Y	-0-			12
10		9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	1034	1	8101	2	Y	-0-			12
11		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	1035	1	7278	2	Y	80			92
							88	9							
12		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	1082	1	6998	2	Y	-0-			92
01		9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	1018	1	7986	2	Y	-0-			92
*02		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	915	1	7252	2	Y	-0-			92

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		35 D	RRCID ->	128722	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7142 - 7149
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	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	140 1	1056 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	140 1	1097 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	1090	-0-	-200	-0-	136 1	954 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	138 1	892 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1079	-0-	-161	-0-	122 1	957 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	126 1	995 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

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-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID ->	163529	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7302 - 7312
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7838 - 7842
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS		WELL #:		68		RRCID -> 170579		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371				
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	962 N	962	-0-	-0-	-0-	113	1	849	2	Y	-0-			-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	117	1	912	2	Y	-0-			-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	127	1	892	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	880	-0-	-50	-0-	118	1	762	2	Y	-0-			-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	107	1	843	2	Y	-0-			-0-
*02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	99	1	788	2	Y	-0-			-0-

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		WELL #:		60		RRCID -> 171668		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 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	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	472 N	472	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	Y	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	49	1	382	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	44	1	313	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	46	1	297	2	Y	-0-			-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	51	1	400	2	Y	-0-			-0-
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	46	1	365	2	Y	-0-			-0-

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	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-

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-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993										TOTAL DEPTH	9451	PERF. 8008 - 8034		
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	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														
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005										TOTAL DEPTH	11680	PERF. 8605 - 8614		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1260	N	715	-0-	-545	-0-	715	2		N	-0-			-0-
10	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
11	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
01	1116	N	834	-0-	-282	-0-	834	2		N	-0-			-0-
02	1148	N	599	-0-	-549	-0-	599	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 #	-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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
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 #: 164		RRCID -> 217467		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2104 - 2134					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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 #: 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, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706
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-
JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)				46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
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-
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS		WELL #:		33	RRCID ->	075905	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	9950	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 #:		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, W. (ROSENBERG 1200)		//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
JENNINGS, J. D.		WELL #:		490	RRCID ->	248550	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4864	PERF. 2213 - 3951	
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	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, W. (800)				46202 513	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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.		46202 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS		WELL #:	418	RRCID ->	166749	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 1942 - 1948
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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
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		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SERAFIN		WELL #:	4	RRCID ->	116268	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10760 - 11191
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21 1	387 2	N	-0-	-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	445 2	N	-0-	-0-
12	434 N	330	-0-	-104	-0-	15 1	315 2	N	-0-	-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	29 1	674 2	N	-0-	-0-
02	448 N	219	-0-	-229	-0-	10 1	209 2	N	-0-	-0-
URIBE		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SERAFIN		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 (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 149174		COMPL. DATE 04/07/1994			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236		
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	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	168 1	2	3368 2	N	2	91
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	168 1	2	3341 2	N	-0-	12
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	179 1	2	3397 2	N	-0-	12
12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	173 1	2	3698 2	N	-0-	12
01	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	153 1	2	3511 2	N	-0-	12
*02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	164 1	2	3339 2	N	-0-	12

JENNINGS RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 165242		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758		
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	150 1	2	1745 2	Y	-0-	25
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	141 1	2	1810 2	Y	-0-	25
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	147 1	2	1682 2	Y	-0-	25
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	147 1	2	1560 2	Y	-0-	25
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	146 1	2	1649 2	Y	-0-	25
*02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	135 1	2	1586 2	Y	2	27

JENNINGS RANCH C		WELL #: 2		RRCID -> 169075		COMPL. DATE 04/02/1998			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758		
09	4740 X	4544	-0-	-196	-0-	359 1	2	4185 2	Y	-0-	2
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	289 1	2	3697 2	Y	-0-	2
11	3660 X	3528	-0-	-132	-0-	283 1	2	3245 2	Y	-0-	2
12	3782 X	3621	-0-	-161	-0-	312 1	2	3309 2	Y	-0-	2
01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	409 1	2	4616 2	Y	-0-	2
*02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	339 1	2	3976 2	Y	4	6

JENNINGS RANCH C		WELL #: 3		RRCID -> 169480		COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770		
09	12156 X	5202	-0-	-6954	-0-	411 1	2	4791 2	Y	-0-	5
10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	387 1	2	4954 2	Y	-0-	5
11	4740 X	3652	-0-	-1088	-0-	293 1	2	3359 2	Y	-0-	5
12	4898 X	3717	-0-	-1181	-0-	320 1	2	3397 2	Y	-0-	5
01	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	427 1	2	4828 2	Y	-0-	5
*02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	352 1	2	4135 2	Y	4	9

JENNINGS RANCH C		WELL #: 4		RRCID -> 170761		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012		
09	120 N	11	-0-	-109	-0-	1 1	2	10 2	Y	-0-	4
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	28 1	2	353 2	Y	-0-	4
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	3 1	2	36 2	Y	-0-	4
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	2	46 2	Y	-0-	4
01	372 N	167	-0-	-205	-0-	14 1	2	153 2	Y	-0-	4
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19 1	2	223 2	Y	-0-	4

JENNINGS RANCH C		WELL #: 6		RRCID -> 172603		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757		
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 2			Y	-0-	5
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	5
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	2	49 2	Y	-0-	5
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12 1	2	130 2	Y	-0-	5
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	2	75 2	Y	-0-	5
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	2	54 2	Y	-0-	5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	172864	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	10334 - 12677			
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	3360 X	2838	-0-	-522	-0-	-0-	224	1	2614	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	2876	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	2564	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	3200	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	2958	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	2417	2	Y	-0-	-0-	-0-	2
							2	9							

JENNINGS RANCH C		WELL #:		7	RRCID ->	174811	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11539 - 12637			
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	601	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	648	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	604	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	485	2	Y	-0-	-0-	-0-	3

JENNINGS RANCH C		WELL #:		8	RRCID ->	174940	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11709 - 12494			
09	3000 N	3446	-0-	446	446	272	1	3174	2	Y	-0-	7 1	-0-	-0-	1
10	3100 N	3033	-0-	-67	379	220	1	2813	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	3000 N	2933	-0-	-67	312	235	1	2698	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	3028 X	2716	-0-	-312	-0-	234	1	2482	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	245	1	2770	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
*02	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	207	1	2428	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
						2	9								

JENNINGS RANCH D		WELL #:		2	RRCID ->	175198	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11071 - 11105			
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
						1	9								
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2

JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	175606	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9011 - 12350			
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	64	1	749	2	Y	-0-	2 1	-0-	-0-	-0-
10	744 N	707	-0-	-37	-0-	51	1	656	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	720 N	620	-0-	-100	-0-	50	1	570	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	744 N	613	-0-	-131	-0-	53	1	560	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	593	-0-	-120	-0-	48	1	545	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	588 N	525	-0-	-63	-0-	41	1	484	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		1	RRCID ->	176846	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	12407	PERF.	11348 - 11378			
09	720 N	611	-0-	-109	-0-	50	1	561	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	713 N	704	-0-	-9	-0-	57	1	646	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
						1	9								
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	633	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4
						2	9								
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	57	1	635	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4
01	713 N	674	-0-	-39	-0-	58	1	616	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4
02	644 N	493	-0-	-151	-0-	34	1	459	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	291 1	3396 2	Y	-0-	8 1		-0-
10	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	262 1	3356 2	Y	-0-			-0-
11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	275 1	3160 2	Y	-0-			-0-
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	301 1	3189 2	Y	-0-			-0-
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	281 1	3179 2	Y	-0-			-0-
*02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	259 1	3041 2	Y	3			3
						3 9						

JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705				
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	14 1	167 2	Y	-0-	1 1		2
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2	Y	-0-			2
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15 1	170 2	Y	-0-			2
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	34 1	356 2	Y	-0-			2
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	44 1	494 2	Y	-0-			2
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	48 1	563 2	Y	1			3
						1 9						

JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617				
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	46 1	541 2	Y	1	2 1		-0-
10	775 N	602	-0-	-173	-0-	44 1	558 2	Y	-0-			-0-
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	54 1	623 2	Y	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	62 1	663 2	Y	-0-			-0-
01	589 N	520	-0-	-69	-0-	42 1	478 2	Y	-0-			-0-
02	644 N	349	-0-	-295	-0-	27 1	322 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352				
09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	260 1	2912 2	Y	-0-			-0-
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	266 1	3001 2	Y	-0-			-0-
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	241 1	2708 2	Y	-0-			-0-
12	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	243 1	2706 2	Y	-0-			-0-
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	263 1	2781 2	Y	-0-			-0-
*02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	170 1	2305 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220				
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	97 1	1132 2	Y	-0-	3 1		-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	89 1	1138 2	Y	-0-			-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	116 1	1327 2	Y	-0-			-0-
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	156 1	1650 2	Y	-0-			-0-
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	115 1	1299 2	Y	-0-			-0-
*02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	95 1	1122 2	Y	1			1
						1 9						

JENNINGS RANCH C		WELL #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431				
09	450 N	69	-0-	-381	-0-	5 1	64 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	186 N	32	-0-	-154	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	54	-0-	-126	-0-	4 1	50 2	Y	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12 1	129 2	Y	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11 1	126 2	Y	-0-			-0-
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22 1	260 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 #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360				
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	2490 N	2349	-0-	-141	-0-	186 1	2163 2	Y	-0-			1
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	185 1	2363 2	Y	-0-			1
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	197 1	2261 2	Y	-0-			1
12	2294 N	1807	-0-	-487	-0-	156 1	1651 2	Y	-0-			1
01	2294 N	1587	-0-	-707	-0-	129 1	1458 2	Y	-0-			1
*02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	188 1	2213 2	Y	2			3
						2	9					

JENNINGS RANCH C		WELL #: 13		RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543				
09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	246 1	2865 2	Y	-0-			-0-
10	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	220 1	2820 2	Y	-0-			-0-
11	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	231 1	2648 2	Y	-0-			-0-
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	256 1	2713 2	Y	-0-			-0-
01	2945 X	2904	-0-	-41	-0-	236 1	2668 2	Y	-0-			-0-
02	2660 X	2599	-0-	-61	-0-	204 1	2393 2	Y	2			2
						2	9					

JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820				
09	780 N	697	-0-	-83	-0-	55 1	641 2	Y	1	2	1	-0-
						1	9					
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	52 1	666 2	Y	-0-			-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	54 1	620 2	Y	-0-			-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	59 1	629 2	Y	-0-			-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	55 1	625 2	Y	-0-			-0-
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	49 1	577 2	Y	1			1
						1	9					

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536				
09	480 X	85	-0-	-395	-0-	7 1	78 2	Y	-0-	3	1	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 181688		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	510 N	365	-0-	-145	-0-	29 1	336 2	Y	-0-	1	1	-0-
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	141 1	1808 2	Y	-0-			-0-
11	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	199 1	2285 2	Y	-0-			-0-
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	222 1	2354 2	Y	-0-			-0-
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	183 1	2063 2	Y	-0-			-0-
*02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	146 1	1713 2	Y	1			1
						1	9					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182843		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225		
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	999 N	999	-0-	-0-	-0-	79 1	920 2	Y	-0-	3 1	2
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	77 1	982 2	Y	-0-		2
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	81 1	935 2	Y	-0-		2
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	89 1	948 2	Y	-0-		2
01	1054 N	970	-0-	-84	-0-	79 1	891 2	Y	-0-		2
02	952 N	904	-0-	-48	-0-	71 1	832 2	Y	1		3
						1 9					

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185549		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598		
09	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	331 1	3712 2	Y	-0-		-0-
10	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	338 1	3809 2	Y	-0-		-0-
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	319 1	3579 2	Y	-0-		-0-
12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	342 1	3806 2	Y	-0-		-0-
01	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	349 1	3683 2	Y	-0-		-0-
02	3444 X	3154	-0-	-290	-0-	217 1	2937 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186220		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025		
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	2 1	18 2	Y	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2	Y	-0-		-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14 1	157 2	Y	-0-		-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	108 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	9 1	102 2	Y	-0-		-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 31		RRCID -> 187032		COMPL. DATE 11/20/2001			TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590		
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	130 1	1513 2	Y	-0-	4 1	2
10	1891 N	1588	-0-	-303	-0-	115 1	1473 2	Y	-0-		2
11	1830 N	1503	-0-	-327	-0-	121 1	1382 2	Y	-0-		2
12	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	141 1	1499 2	Y	-0-		2
01	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	121 1	1364 2	Y	-0-		2
*02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	117 1	1374 2	Y	1		3
						1 9					

JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187084		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291		
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1	131 2	Y	-0-		-0-
12	11 N	9	-0-	-2	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-		-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 32		RRCID -> 187252		COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14 1	169 2	Y	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	168 2	Y	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 2	Y	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14 1	152 2	Y	-0-		-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1	153 2	Y	-0-		-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 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 #:		3	RRCID ->	187300	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10394 - 12832			
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	113 N	113	-0-	-0-	-0-		6	1	107	2	Y	-0-			3
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-		8	1	92	2	Y	-0-			3
11	90 N	82	-0-	-8	-0-		5	1	77	2	Y	-0-			3
12	93 N	67	-0-	-26	-0-		4	1	63	2	Y	-0-			3
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-		8	1	125	2	Y	-0-			3
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-		6	1	86	2	Y	1	1 6		3
							1	9							

JENNINGS RANCH C		WELL #:		20ST	RRCID ->	187493	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	12929	PERF.	11558 - 12080			
09	120 N	109	-0-	-11	-0-		9	1	100	2	Y	-0-	1 1		-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-		9	1	112	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-		8	1	86	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	66	-0-	-58	-0-		6	1	60	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-		8	1	88	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-		5	1	54	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		34	RRCID ->	187510	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.	9411 - 12435			
09	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-		407	1	4742	2	Y	-0-			-0-
10	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-		530	1	6777	2	Y	-0-			-0-
11	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-		363	1	4161	2	Y	-0-			-0-
12	3813 X	2471	-0-	-1342	-0-		213	1	2258	2	Y	-0-			-0-
01	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-		330	1	3727	2	Y	-0-			-0-
*02	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-		444	1	5209	2	Y	4			4
							4	9							

JENNINGS RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	187647	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF.	9561 - 12401			
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		105	1	1784	2	Y	-0-			8
10	1860 N	1786	-0-	-74	-0-		138	1	1648	2	Y	-0-			8
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		135	1	1969	2	Y	-0-			8
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		133	1	1899	2	Y	-0-			8
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		119	1	1851	2	Y	-0-			8
*02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		111	1	1674	2	Y	1	1 6		8
							1	9							

JENNINGS RANCH A		WELL #:		5	RRCID ->	188120	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	11300 - 12280			
09	33800 X	33800	-0-	-0-	-0-		1881	1	31919	2	Y	-0-			1
10	3100 N	11731	-0-	8631	8631		908	1	10823	2	Y	-0-			1
11	17524 X	8893	-0-	-8631	-0-		573	1	8320	2	Y	-0-			1
12	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-		364	1	5193	2	Y	-0-			1
01	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-		208	1	3224	2	Y	-0-			1
*02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-		144	1	2178	2	Y	-0-	1 6		-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-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10

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	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	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	Y	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	Y	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 2	Y	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11 1	127 2	Y	-0-		-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	3 1	30 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 188501		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067			
09	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	226 1	2536 2	Y	-0-		-0-
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	220 1	2483 2	Y	-0-		-0-
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	199 1	2233 2	Y	-0-		-0-
12	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	211 1	2350 2	Y	-0-		-0-
01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	210 1	2216 2	Y	-0-		-0-
*02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	142 1	1914 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189070		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771			
09	1200 X	1103	-0-	-97	-0-	87 1	1016 2	Y	-0-	3 1	-0-
10	1116 X	1110	-0-	-6	-0-	80 1	1030 2	Y	-0-		-0-
11	1080 X	1039	-0-	-41	-0-	83 1	956 2	Y	-0-		-0-
12	1116 X	1032	-0-	-84	-0-	89 1	943 2	Y	-0-		-0-
01	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	246 1	2779 2	Y	-0-		-0-
*02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	88 1	1039 2	Y	-0-	1	1

JENNINGS RANCH B		WELL #: 13		RRCID -> 189148		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549			
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-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189857		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956			
09	2280 N	1584	-0-	-696	-0-	88 1	1496 2	Y	-0-		1
10	1984 N	1567	-0-	-417	-0-	121 1	1446 2	Y	-0-		1
11	2040 N	1136	-0-	-904	-0-	73 1	1063 2	Y	-0-		1
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	108 1	1540 2	Y	-0-		1
01	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	90 1	1396 2	Y	-0-		1
*02	1064 N	1020	-0-	-44	-0-	63 1	957 2	Y	-0-	1 6	-0-

JENNINGS		WELL #: 75		RRCID -> 189896		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834			
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	59 1	444 2	Y	-0-		-0-
10	248 N	89	-0-	-159	-0-	10 1	79 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	29 1	207 2	Y	-0-		-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	61 1	393 2	Y	-0-		-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	59 1	461 2	Y	-0-		-0-
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	57 1	454 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 #: 6		RRCID -> 189994		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314							
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	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2152	2	Y	-0-			-0-
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2292	2	Y	-0-			-0-
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2276	2	Y	-0-			-0-
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2356	2	Y	-0-			-0-
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2306	2	Y	-0-			-0-
*02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2174	2	Y	1	1	6	-0-
							1	9							

JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190009		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632							
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1304	2	Y	-0-			5
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1107	2	Y	-0-			5
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	760	2	Y	-0-			5
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	593	2	Y	-0-			5
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	Y	-0-			5
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	Y	1	1	6	5
							1	9							

JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326							
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1533	2	Y	-0-	4	1	2
10	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	-0-	144	1	1849	2	Y	-0-			2
11	2100 N	1532	-0-	-568	-0-	-0-	123	1	1409	2	Y	-0-			2
12	1736 N	1297	-0-	-439	-0-	-0-	112	1	1185	2	Y	-0-			2
01	1984 N	1264	-0-	-720	-0-	-0-	103	1	1161	2	Y	-0-			2
02	1428 N	1120	-0-	-308	-0-	-0-	88	1	1031	2	Y	1			3
							1	9							

JENNINGS RANCH C		WELL #: 36		RRCID -> 190135		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521							
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1752	2	Y	-0-	6	1	1
10	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	-0-	138	1	1769	2	Y	-0-			1
11	1890 N	1872	-0-	-18	-0-	-0-	150	1	1722	2	Y	-0-			1
12	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	-0-	158	1	1678	2	Y	-0-			1
01	1922 N	1669	-0-	-253	-0-	-0-	136	1	1533	2	Y	-0-			1
02	1736 N	1469	-0-	-267	-0-	-0-	115	1	1353	2	Y	1			2
							1	9							

JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190282		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383							
09	1470 N	1079	-0-	-391	-0-	-0-	88	1	991	2	Y	-0-			1
10	1054 N	319	-0-	-735	-0-	-0-	26	1	293	2	Y	-0-			1
11	900 N	502	-0-	-398	-0-	-0-	41	1	459	2	Y	2			3
							2	9							
12	1054 N	424	-0-	-630	-0-	-0-	35	1	389	2	Y	-0-			3
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	739	2	Y	-0-			3
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	455	2	Y	-0-			3

JENNINGS, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664							
09	3870 X	3681	-0-	-189	-0-	-0-	348	1	3333	2	N	-0-			-0-
10	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	3732	2	N	-0-			-0-
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	3551	2	N	-0-			-0-
12	3999 X	3910	-0-	-89	-0-	-0-	348	1	3562	2	N	-0-			-0-
01	3999 X	3943	-0-	-56	-0-	-0-	353	1	3590	2	N	-0-			-0-
*02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	3324	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190764		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	780 N	775	-0-	-5	-0-	61 1	714 2	Y	-0-	2 1		-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	59 1	752 2	Y	-0-			-0-
11	780 N	726	-0-	-54	-0-	58 1	668 2	Y	-0-			-0-
12	806 N	515	-0-	-291	-0-	44 1	471 2	Y	-0-			-0-
01	806 N	703	-0-	-103	-0-	57 1	646 2	Y	-0-			-0-
02	672 N	646	-0-	-26	-0-	51 1	595 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 33		RRCID -> 190803		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720				
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	156 1	1814 2	Y	-0-	5 1		-0-
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	147 1	1880 2	Y	-0-			-0-
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	153 1	1759 2	Y	-0-			-0-
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	171 1	1818 2	Y	-0-			-0-
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	160 1	1813 2	Y	-0-			-0-
*02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	143 1	1676 2	Y	2			2
						2 9						

JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190951		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047				
09	900 N	737	-0-	-163	-0-	58 1	678 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	49 1	624 2	Y	-0-			-0-
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	52 1	598 2	Y	-0-			-0-
12	682 N	613	-0-	-69	-0-	53 1	560 2	Y	-0-			-0-
01	682 N	600	-0-	-82	-0-	49 1	551 2	Y	-0-			-0-
02	616 N	397	-0-	-219	-0-	31 1	366 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	1735	-0-	-5	-0-	142 1	1593 2	Y	-0-			2
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	145 1	1638 2	Y	-0-			2
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	140 1	1567 2	Y	3			5
						3 9						
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	141 1	1568 2	Y	-0-			5
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	150 1	1587 2	Y	-0-			5
02	1512 N	1073	-0-	-439	-0-	74 1	999 2	Y	-0-			5

JENNINGS RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 191635		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310				
09	3990 X	2902	-0-	-1088	-0-	162 1	2740 2	Y	-0-			-0-
10	3131 X	3067	-0-	-64	-0-	237 1	2830 2	Y	-0-			-0-
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	280 1	4064 2	Y	-0-			-0-
12	3131 X	2901	-0-	-230	-0-	190 1	2711 2	Y	-0-			-0-
01	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	245 1	3802 2	Y	-0-			-0-
*02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	213 1	3228 2	Y	1	1 6		-0-
						1 9						

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191712		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490				
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	66 1	1114 2	Y	-0-			1
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	94 1	1118 2	Y	-0-			1
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	75 1	1087 2	Y	-0-			1
12	1054 N	915	-0-	-139	-0-	60 1	855 2	Y	-0-			1
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	68 1	1051 2	Y	-0-			1
*02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	69 1	1040 2	Y	1	1 6		1
						1 9						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191718		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-				-0-
10	279 N	106	-0-	-173	-0-	8	1	98	2	Y	-0-				-0-
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	8	1	123	2	Y	-0-				-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-				-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-				-0-
*02	112 N	79	-0-	-33	-0-	5	1	73	2	Y	1	1	6		-0-
						1	9								
JENNINGS RANCH A		WELL #: 17		RRCID -> 191730		COMPL. DATE 10/07/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603						
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	122	1	2067	2	Y	-0-				-0-
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	176	1	2093	2	Y	-0-				-0-
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	143	1	2082	2	Y	-0-				-0-
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	150	1	2137	2	Y	-0-				-0-
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	143	1	2213	2	Y	-0-				-0-
*02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	132	1	2003	2	Y	1	1	6		-0-
						1	9								
JENNINGS RANCH A		WELL #: 8		RRCID -> 191819		COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294						
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	172	1	2926	2	Y	-0-				-0-
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	260	1	3099	2	Y	-0-				-0-
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	206	1	3000	2	Y	-0-				-0-
12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	220	1	3148	2	Y	-0-				-0-
01	3131 X	3100	-0-	-31	-0-	188	1	2912	2	Y	-0-				-0-
*02	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	188	1	2835	2	Y	1	1	6		-0-
						1	9								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191823		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218						
09	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	214	1	2394	2	Y	-0-				2
10	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	222	1	2502	2	Y	-0-				2
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	194	1	2178	2	Y	4				6
						4	9								
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	177	1	1973	2	Y	-0-				6
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	212	1	2243	2	Y	-0-				6
*02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	155	1	2094	2	Y	-0-				6
JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192098		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720						
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	143	1	2425	2	Y	-0-				1
10	2573 N	2488	-0-	-85	-0-	193	1	2295	2	Y	-0-				1
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	158	1	2289	2	Y	-0-				1
12	2666 N	2423	-0-	-243	-0-	159	1	2264	2	Y	-0-				1
01	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	171	1	2656	2	Y	-0-				1
*02	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	167	1	2520	2	Y	1	1	6		1
						1	9								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192225		COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430						
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	106	1	1232	2	Y	-0-	3	1		-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	84	1	1080	2	Y	-0-				-0-
11	1020 N	769	-0-	-251	-0-	62	1	707	2	Y	-0-				-0-
12	1147 N	809	-0-	-338	-0-	70	1	739	2	Y	-0-				-0-
01	1147 N	762	-0-	-385	-0-	62	1	700	2	Y	-0-				-0-
02	728 N	637	-0-	-91	-0-	50	1	587	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 18		RRCID -> 192467		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414				
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	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	168	1	2849	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3226	-0-	126	126	250	1	2976	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	3092	-0-	92	218	199	1	2893	2	Y	-0-	-0-
12	3242 X	3024	-0-	-218	-0-	198	1	2826	2	Y	-0-	-0-
01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	194	1	3001	2	Y	-0-	-0-
*02	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	170	1	2575	2	Y	1	6
						1	9					

JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418				
09	300 X	291	-0-	-9	-0-	23	1	268	2	Y	-0-	-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	Y	-0-	-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	-0-	-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-	-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	1062	2	Y	-0-	-0-
*02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	165	1	1938	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 11		RRCID -> 193117		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816				
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	131	1	1464	2	Y	-0-	-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	86	1	973	2	Y	-0-	-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	81	1	914	2	Y	-0-	-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	106	1	1182	2	Y	-0-	-0-
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	148	1	1565	2	Y	-0-	-0-
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	74	1	1000	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 13		RRCID -> 193251		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	158	-0-	158	158	13	1	144	2	Y	1	1
						1	9					
12	T. A.	47	-0-	47	205	4	1	43	2	Y	-0-	1
01	T. A.	160	-0-	160	365	14	1	146	2	Y	-0-	1
*02	882 X	517	-0-	-365	-0-	36	1	481	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 14		RRCID -> 193302		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421				
09	3180 X	2368	-0-	-812	-0-	194	1	2174	2	Y	-0-	1
10	3162 X	2727	-0-	-435	-0-	222	1	2504	2	Y	1	2
						1	9					
11	2940 X	2658	-0-	-282	-0-	217	1	2434	2	Y	6	8
						7	9					
12	3038 X	2598	-0-	-440	-0-	214	1	2384	2	Y	-0-	8
01	2821 X	2565	-0-	-256	-0-	222	1	2343	2	Y	-0-	8
02	2492 X	1396	-0-	-1096	-0-	96	1	1300	2	Y	-0-	8

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 7		RRCID -> 193705		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700				
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	2
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-	2
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-	2
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-	2
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	2
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		19	RRCID ->	193732	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11418	- 12698	
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		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	24 1	282 2	Y	-0-			-0-
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	10 1	147 2	Y	-0-			-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	15 1	212 2	Y	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	183 2	Y	-0-			-0-
*02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	14 1	206 2	Y	1	1 6		-0-
							1 9						

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		22	RRCID ->	193833	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11434	- 12670	
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	73 1	1243 2	Y	-0-		-0-	
10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	87 1	1040 2	Y	-0-		-0-	
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	66 1	952 2	Y	-0-		-0-	
12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	74 1	1059 2	Y	-0-		-0-	
01		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	69 1	1069 2	Y	-0-		-0-	
*02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	61 1	921 2	Y	1	1 6		-0-
							1 9						

JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193866	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148	- 12010
09		720 N	174	-0-	-546	-0-	14 1	160 2	Y	-0-		-0-
10		434 N	129	-0-	-305	-0-	11 1	118 2	Y	-0-		-0-
11		150 N	82	-0-	-68	-0-	7 1	74 2	Y	1		1
							1 9					
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	19 1	213 2	Y	-0-		1
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	13 1	141 2	Y	-0-		1
*02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		15	RRCID ->	194513	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11290	- 12336	
09		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	108 1	1830 2	Y	-0-		1	
10		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	155 1	1847 2	Y	-0-		1	
11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	116 1	1680 2	Y	-0-		1	
12		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	124 1	1776 2	Y	-0-		1	
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	107 1	1663 2	Y	-0-		1	
*02		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	107 1	1618 2	Y	1	1 6		1
							1 9						

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		23	RRCID ->	195067	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13043	PERF.11400	- 12734	
09		630 N	257	-0-	-373	-0-	14 1	243 2	Y	-0-		1	
10		341 N	246	-0-	-95	-0-	19 1	227 2	Y	-0-		1	
11		360 N	223	-0-	-137	-0-	14 1	209 2	Y	-0-		1	
12		279 N	241	-0-	-38	-0-	16 1	225 2	Y	-0-		1	
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	15 1	234 2	Y	-0-		1	
*02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	15 1	225 2	Y	1	1 6		1
							1 9						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 24		RRCID -> 195087		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726				
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	1290 N	1128	-0-	-162	-0-	63	1 1065 2	Y	-0-			-0-
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	96	1 1142 2	Y	-0-			-0-
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	76	1 1104 2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	68	1 969 2	Y	-0-			-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1 1025 2	Y	-0-			-0-
*02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	68	1 1031 2	Y	1	1 6		-0-
						1	9					

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 12		RRCID -> 195093		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508				
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1 254 2	Y	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1 274 2	Y	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1 276 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	16	1 237 2	Y	-0-			-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	89	1 1373 2	Y	-0-			-0-
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	37	1 561 2	Y	1	1 6		-0-
						1	9					

JENNINGS RANCH D		WELL #: 12		RRCID -> 195195		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600				
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195198		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472				
09	1650 N	1584	-0-	-66	-0-	125	1 1459 2	Y	-0-	5 1		-0-
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	112	1 1434 2	Y	-0-			-0-
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	120	1 1373 2	Y	-0-			-0-
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	134	1 1419 2	Y	-0-			-0-
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	128	1 1447 2	Y	-0-			-0-
*02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	107	1 1260 2	Y	1			1
						1	9					

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195200		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302				
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	47	1 799 2	Y	-0-			-0-
10	930 N	855	-0-	-75	-0-	66	1 789 2	Y	-0-			-0-
11	840 N	762	-0-	-78	-0-	49	1 713 2	Y	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	59	1 841 2	Y	-0-			-0-
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	57	1 884 2	Y	-0-			-0-
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	52	1 787 2	Y	1	1 6		-0-
						1	9					

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223				
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1 159 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	7	1 97 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	124 N	42	-0-	-82	-0-	3	1 39 2	Y	-0-			-0-
*02	84 N	2	-0-	-82	-0-	1	2 1 9	Y	1	1 6		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS		WELL #: 77		RRCID -> 196031		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 31		RRCID -> 196338		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586								
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 12/21/2021																

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196379		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854								
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-	1	1	6		-0-
1 9																

JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196589		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961								
09	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	104	1	1207	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	961 N	824	-0-	-137	-0-	60	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	990 N	719	-0-	-271	-0-	58	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	1178 N	799	-0-	-379	-0-	69	1	730	2	Y	-0-					-0-
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	96	1	1089	2	Y	-0-					-0-
*02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	122	1	1435	2	Y	-0-	1				1
1 9																

JENNINGS RANCH B		WELL #: 14		RRCID -> 196767		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760								
09	390 N	188	-0-	-202	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
10	403 N	317	-0-	-86	-0-	23	1	294	2	N	-0-					-0-
11	270 N	101	-0-	-169	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	2	N	-0-					-0-
01	310 N	129	-0-	-181	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-

JENNINGS		WELL #: 81		RRCID -> 197062		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388								
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	65	1	486	2	Y	-0-					22
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	2	Y	-0-					22
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	Y	-0-	7				29
8 9																
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	2	Y	-0-					29
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	253	2	Y	-0-	1				30
1 9																
02	196 N	61	-0-	-135	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					30

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819													
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		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	153 1	1782 2	Y	-0-	4 1		2
10		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	118 1	1511 2	Y	-0-			2
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	124 1	1427 2	Y	-0-			2
12		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	154 1	1630 2	Y	-0-			2
01		1488 N	1444	-0-	-44	-0-	117 1	1327 2	Y	-0-			2
02		1344 N	1252	-0-	-92	-0-	98 1	1153 2	Y	1			3
							1 9						
JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912													
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	14 1	160 2	Y	-0-			-0-
10		186 N	142	-0-	-44	-0-	10 1	132 2	Y	-0-			-0-
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	14 1	158 2	Y	-0-			-0-
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	12 1	124 2	Y	-0-			-0-
01		155 N	71	-0-	-84	-0-	6 1	65 2	Y	-0-			-0-
02		168 N	112	-0-	-56	-0-	9 1	103 2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408													
09		3270 X	3152	-0-	-118	-0-	175 1	2977 2	Y	-0-			-0-
10		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	269 1	3202 2	Y	-0-			-0-
11		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	201 1	2922 2	Y	-0-			-0-
12		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	210 1	3000 2	Y	-0-			-0-
01		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	202 1	3125 2	Y	-0-			-0-
*02		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	192 1	2898 2	Y	1	1 6		-0-
							1 9						
JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913													
09		270 N	243	-0-	-27	-0-	14 1	229 2	Y	-0-			-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	18 1	209 2	Y	-0-			-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	18 1	267 2	Y	-0-			-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	25 1	362 2	Y	-0-			-0-
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	19 1	289 2	Y	-0-			-0-
*02		280 N	181	-0-	-99	-0-	11 1	169 2	Y	1	1 6		-0-
							1 9						
JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615													
09		3900 X	3897	-0-	-3	-0-	308 1	3589 2	Y	-0-	9 1		-0-
10		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	273 1	3494 2	Y	-0-			-0-
11		3600 X	3492	-0-	-108	-0-	280 1	3212 2	Y	-0-			-0-
12		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	332 1	3519 2	Y	-0-			-0-
01		3720 X	3637	-0-	-83	-0-	296 1	3341 2	Y	-0-			-0-
02		3360 X	3277	-0-	-83	-0-	257 1	3017 2	Y	3			3
							3 9						
JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868													
09		420 N	218	-0-	-202	-0-	18 1	200 2	Y	-0-			-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	19 1	212 2	Y	-0-			-0-
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	21 1	240 2	Y	-0-			-0-
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	31 1	348 2	Y	-0-			-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	147 2	Y	-0-			-0-
*02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	11 1	153 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		83	RRCID ->	198542	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10402	- 12494	
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		1260 N	173	-0-	-1087	-0-	20 1	153 2	Y	-0-			8
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	61 1	474 2	Y	-0-			8
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	109 1	763 2	Y	1			9
12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	1 9						
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	104 1	678 2	Y	-0-			9
*02		2800 N	2979	-0-	179	179	78 1	611 2	Y	-0-			9
							334 1	2645 2	Y	-0-			9

JENNINGS RANCH D		WELL #:		20	RRCID ->	198561	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11614	- 12680	
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	40 1	449 2	Y	-0-			-0-
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	31 1	355 2	Y	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	29 1	330 2	Y	1			1
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	1 9						
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	29 1	325 2	Y	-0-			1
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	30 1	318 2	Y	-0-			1
							21 1	287 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198563	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10470	- 12279	
09		14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	1			1
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y	-0-			1
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 2	Y	-0-			1
*02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	Y	-0-			1

JENNINGS		WELL #:		78	RRCID ->	198821	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10565	- 12330	
09		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	172 1	1298 2	Y	-0-			4
10		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	169 1	1327 2	Y	-0-			4
11		1350 N	1314	-0-	-36	-0-	157 1	1105 2	Y	47			51
12		1519 N	1206	-0-	-313	-0-	52 9						
01		1488 N	1254	-0-	-234	-0-	161 1	1045 2	Y	-0-			51
*02		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	141 1	1102 2	Y	10			61
							11 9						
							139 1	1103 2	Y	2			63
							2 9						

JENNINGS RANCH C		WELL #:		45	RRCID ->	199114	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11464	- 12442	
09		930 N	685	-0-	-245	-0-	54 1	631 2	Y	-0-	2 1		-0-
10		961 N	602	-0-	-359	-0-	44 1	558 2	Y	-0-			-0-
11		660 N	618	-0-	-42	-0-	50 1	568 2	Y	-0-			-0-
12		713 N	682	-0-	-31	-0-	59 1	623 2	Y	-0-			-0-
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	51 1	578 2	Y	-0-			-0-
*02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	51 1	603 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		28	RRCID ->	199519	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13115	PERF. 9667	- 12717	
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-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID ->	200062	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10312 - 13845	
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		3840 X	2628	-0-	-1212	-0-	2628 2		Y	-0-		-0-
10		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		Y	-0-		-0-
11		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2		Y	-0-		-0-
12		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2		Y	-0-		-0-
01		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		Y	-0-		-0-
*02		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		17	RRCID ->	200086	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11505 - 11522	
09		390 N	376	-0-	-14	-0-	31 1	345 2	Y	-0-		1
10		372 N	352	-0-	-20	-0-	29 1	323 2	Y	-0-		1
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	36 1	406 2	Y	1		2
							1 9					
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	42 1	464 2	Y	-0-		2
01		341 N	104	-0-	-237	-0-	9 1	95 2	Y	-0-		2
*02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	33 1	445 2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		16	RRCID ->	200309	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10079 - 12671	
09		1440 N	1353	-0-	-87	-0-	107 1	1246 2	N	-0-		-0-
10		1395 N	1218	-0-	-177	-0-	88 1	1130 2	N	-0-		-0-
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	117 1	1337 2	N	-0-		-0-
12		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	118 1	1256 2	N	-0-		-0-
01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	117 1	1321 2	N	-0-		-0-
02		1344 N	1300	-0-	-44	-0-	102 1	1198 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		10	RRCID ->	200314	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	13302	PERF.12015 - 12856	
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	1	-0-	1		1 2		Y	-0-		-0-
12		T. A.	13	-0-	13		1 1	12 2	Y	-0-		-0-
01		T. A.	2	-0-	2		2 2		Y	-0-		-0-
*02		21 X	5	-0-	-16	-0-	4 2	1 9	Y	1	1 6	-0-

JENNINGS		WELL #:		85	RRCID ->	200545	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12980	PERF.10874 - 12810	
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	107 1	805 2	Y	-0-		3
10		3100 N	3974	-0-	874	874	450 1	3524 2	Y	-0-		3
11		3000 N	2638	-0-	-362	512	328 1	2308 2	Y	2		5
							2 9					
12		2701 N	2189	-0-	-512	-0-	293 1	1896 2	Y	-0-		5
01		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	243 1	1910 2	Y	-0-		5
*02		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	173 1	1373 2	Y	-0-		5

JENNINGS RANCH C		WELL #:		46	RRCID ->	201129	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10391 - 12543	
09		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	209 1	2435 2	Y	-0-	6 1	-0-
10		3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	225 1	2874 2	Y	-0-		-0-
11		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	206 1	2365 2	Y	-0-		-0-
12		2077 N	1098	-0-	-979	-0-	95 1	1003 2	Y	-0-		-0-
01		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	198 1	2239 2	Y	-0-		-0-
*02		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	157 1	1846 2	Y	2		2
							2 9					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW 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	2730 X	2701	-0-	-29	-0-	150	1	2551	2	Y	-0-			-0-
10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	242	1	2879	2	Y	-0-			-0-
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	180	1	2620	2	Y	-0-			-0-
12	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	192	1	2740	2	Y	-0-			-0-
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	160	1	2482	2	Y	-0-			-0-
*02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	144	1	2171	2	Y	1	1	6	-0-
						1	9							

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

09	2310 N	2050	-0-	-260	-0-	162	1	1888	2	Y	-0-	6	1	-0-
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	172	1	2207	2	Y	-0-			-0-
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	169	1	1936	2	Y	-0-			-0-
12	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	177	1	1881	2	Y	-0-			-0-
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	195	1	2201	2	Y	-0-			-0-
*02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	161	1	1887	2	Y	2			2
						2	9							

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	50	-0-	-160	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	185	-0-	-94	-0-	16	1	169	2	Y	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	Y	-0-			-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	156	1	1492	2	N	-0-			-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	140	1	1476	2	N	-0-			-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	146	1	1379	2	N	-0-			-0-
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	135	1	1380	2	N	-0-			-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	133	1	1356	2	N	-0-			-0-
*02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	131	1	1186	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

09	5 N	-0-	-0-	-5	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2021

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

09	1200 N	959	-0-	-241	-0-	76	1	883	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	70	1	895	2	Y	-0-			-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	72	1	822	2	Y	-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	78	1	827	2	Y	-0-			-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	94	1	1067	2	Y	-0-			-0-
02	728 N	713	-0-	-15	-0-	56	1	656	2	Y	1			1
						1	9							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204642		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968				
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	271	-0-	-269	-0-	22 1	249 2	Y	-0-		2
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	44 1	491 2	Y	-0-		2
11		480 N	365	-0-	-115	-0-	30 1	333 2	Y	2		4
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	2 9	575 2	Y	-0-		4
01		527 N	458	-0-	-69	-0-	40 1	418 2	Y	-0-		4
*02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	32 1	437 2	Y	-0-		4

JENNINGS RANCH B		WELL #: 15		RRCID -> 205449		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770				
09		600 N	593	-0-	-7	-0-	47 1	546 2	N	-0-		-0-
10		620 N	592	-0-	-28	-0-	43 1	549 2	N	-0-		-0-
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	54 1	617 2	N	-0-		-0-
12		620 N	544	-0-	-76	-0-	47 1	497 2	N	-0-		-0-
01		589 N	520	-0-	-69	-0-	42 1	478 2	N	-0-		-0-
*02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	53 1	617 2	N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683				
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-
10		496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2		N	-0-		-0-
11		510 N	455	-0-	-55	-0-	455 2		N	-0-		-0-
12		527 N	471	-0-	-56	-0-	471 2		N	-0-		-0-
01		496 N	458	-0-	-38	-0-	458 2		N	-0-		-0-
02		420 N	370	-0-	-50	-0-	370 2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254				
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	256 2	Y	-0-		1
10		310 N	221	-0-	-89	-0-	17 1	204 2	Y	-0-		1
11		270 N	147	-0-	-123	-0-	9 1	138 2	Y	-0-		1
12		279 N	131	-0-	-148	-0-	9 1	122 2	Y	-0-		1
01		217 N	127	-0-	-90	-0-	8 1	119 2	Y	-0-		1
*02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	24 1	357 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838				
09		2850 X	2134	-0-	-716	-0-	119 1	2015 2	Y	-0-		-0-
10		2790 N	2470	-0-	-320	-0-	191 1	2279 2	Y	-0-		-0-
11		2700 N	2530	-0-	-170	-0-	163 1	2367 2	Y	-0-		-0-
12		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	186 1	2655 2	Y	-0-		-0-
01		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	173 1	2684 2	Y	-0-		-0-
*02		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	162 1	2452 2	Y	1	1 6	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622				
09		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2753 2	7 9	Y	6	36 1	26
10		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2923 2	7 9	Y	6		32
11		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		Y	-0-		32
12		3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	3075 2	13 9	Y	12		44
01		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2850 2	6 9	Y	5	29 1	20
*02		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2428 2	28 9	Y	25		45

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622				
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	AMT	CODE	BALANCE
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	Y	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	-0-	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-	-0-
*02	168 N	14	-0-	-154	-0-	1	1	12	2	Y	1	6
						1	9					

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	630 N	312	-0-	-318	-0-	309	2	3	9	Y	3	6
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	Y	2	6
11	450 N	316	-0-	-134	-0-	316	2			Y	-0-	6
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	287	2	4	9	Y	4	10
01	465 N	267	-0-	-198	-0-	266	2	1	9	Y	1	4
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5	9

JENNINGS RANCH C		WELL #: 51		RRCID -> 210046		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686				
09	3120 X	2757	-0-	-363	-0-	218	1	2539	2	Y	-0-	7
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	213	1	2728	2	Y	-0-	-0-
11	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	196	1	2251	2	Y	-0-	-0-
12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	254	1	2694	2	Y	-0-	-0-
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	223	1	2521	2	Y	-0-	-0-
*02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	178	1	2086	2	Y	2	2
						2	9					

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210738		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432				
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	Y	4	17
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1812	2	6	9	Y	5	18
11	1770 N	1709	-0-	-61	-0-	1709	2			Y	-0-	18
12	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1719	2	10	9	Y	9	27
01	1829 N	1615	-0-	-214	-0-	1611	2	4	9	Y	4	13
02	1596 N	1142	-0-	-454	-0-	1121	2	21	9	Y	19	32

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211206		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744				
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	2	1	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
02	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	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		3000 N	3378	-0-	378	1211	277 1	3101 2	Y	-0-			-0-
10		4764 X	3553	-0-	-1211	-0-	289 1	3263 2	Y	1			1
							1 9						
11		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	273 1	3059 2	Y	5			6
							6 9						
12		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	275 1	3061 2	Y	-0-			6
01		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	280 1	2956 2	Y	-0-			6
*02		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	198 1	2679 2	Y	-0-			6

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778													
09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	90 1	1045 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	83 1	1068 2	Y	-0-			-0-
11		960 N	730	-0-	-230	-0-	59 1	671 2	Y	-0-			-0-
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	119 1	1266 2	Y	-0-			-0-
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	93 1	1054 2	Y	-0-			-0-
*02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	82 1	968 2	Y	1			1
							1 9						

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302													
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	Y	-0-			-0-
10		93 N	38	-0-	-55	-0-	3 1	35 2	Y	-0-			-0-
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	8 1	114 2	Y	-0-			-0-
12		62 N	21	-0-	-41	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y	-0-			-0-
*02		112 N	9	-0-	-103	-0-	8 2	1 9	Y	1	1 6		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556													
09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1753 2	4 9	Y	4	15 1		9
10		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1867 2	4 9	Y	4			13
11		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		Y	-0-			13
12		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1914 2	9 9	Y	8			21
01		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1787 2	3 9	Y	3	16 1		8
*02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1611 2	18 9	Y	16			24

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564													
09		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	152 1	2585 2	Y	-0-			10
10		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	218 1	2597 2	Y	-0-			10
11		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	176 1	2553 2	Y	-0-			10
12		2821 N	2723	-0-	-98	-0-	178 1	2545 2	Y	-0-			10
01		2821 N	2218	-0-	-603	-0-	134 1	2084 2	Y	-0-			10
02		2548 N	2496	-0-	-52	-0-	155 1	2341 2	Y	-0-			10

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672													
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
12		527 N	487	-0-	-40	-0-	484 2	3 9	N	3			3
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			3
*02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-	3 6		-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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6210 X	2037	-0-	-4173	-0-	2037	2			N	-0-			-0-
10	6417 X	1545	-0-	-4872	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
11	6210 X	870	-0-	-5340	-0-	870	2			N	-0-			-0-
12	5797 X	1681	-0-	-4116	-0-	1649	2	32	9	N	29			29
01	5797 X	1843	-0-	-3954	-0-	1843	2			N	-0-			29
*02	1932 X	1633	-0-	-299	-0-	1633	2			N	-0-	29	6	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	213486	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	9440 - 11611		
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-			-0-
10	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	222	2	7	9	N	6			6
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			6
*02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204	2			N	-0-	6	6	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	214155	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11150 - 11524		
09	600 N	499	-0-	-101	-0-	499	2			N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-			-0-
01	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-			-0-
*02	448 N	393	-0-	-55	-0-	392	2	1	9	N	1	1	6	-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214189	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9423 - 11422		
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
10	1085 N	914	-0-	-171	-0-	914	2			N	-0-			-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	N	1			1
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-			1
*02	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-	1	6	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215094	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	9328 - 11614		
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-			3
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-			3
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-			3
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-			3
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-			3
02	1876 N	1815	-0-	-61	-0-	1815	2			Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215250	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9976 - 12652		
09	2160 N	2143	-0-	-17	-0-	169	1	1974	2	Y	-0-	6	1	-0-
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	184	1	2350	2	Y	-0-			-0-
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	194	1	2223	2	Y	-0-			-0-
12	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	231	1	2453	2	Y	-0-			-0-
01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	209	1	2364	2	Y	-0-			-0-
*02	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	199	1	2332	2	Y	2			2
						2	9							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215501		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9382 - 11826	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2			N	-0-	8
10	2325 N	2323	-0-	-2	-0-	2323 2			N	-0-	8
11	2580 N	2212	-0-	-368	-0-	2212 2			N	-0-	8
12	2666 N	2290	-0-	-376	-0-	2258 2	32 9		N	29	37
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2			N	-0-	37
*02	2072 N	2041	-0-	-31	-0-	2041 2			N	-0-	8

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215839		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9557 - 11629	
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2			N	-0-	-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2			N	-0-	-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2			N	-0-	-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1102 2	6 9		N	5	5
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2			N	-0-	5
*02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2			N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215864		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9603 - 11585	
09	480 N	350	-0-	-130	-0-	350 2			N	-0-	-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2			N	-0-	-0-
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2			N	-0-	-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1370 2	1 9		N	1	1
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2			N	-0-	1
*02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1377 2	123 9		N	112	112

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215922		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9349 - 11366	
09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3027 2	7 9	Y		6	21
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2909 2	8 9	Y		7	28
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		Y		-0-	28
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3011 2	14 9	Y		13	41
01	2759 X	2512	-0-	-247	-0-	2505 2	7 9	Y		6	19
02	2492 X	1819	-0-	-673	-0-	1787 2	32 9	Y		29	48

EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 216089		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9474 - 11658	
09	1950 N	1830	-0-	-120	-0-	1830 2			N	-0-	-0-
10	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	1897 2			N	-0-	-0-
11	1950 N	1766	-0-	-184	-0-	1766 2			N	-0-	-0-
12	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	1804 2	2 9		N	2	2
01	1891 N	1886	-0-	-5	-0-	1886 2			N	-0-	2
*02	1652 N	1465	-0-	-187	-0-	1465 2			N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216691		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 9958 - 12367	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 2	Y		-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	Y		-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 2	Y		-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14 1	149 2	Y		-0-	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	112 2	Y		-0-	-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9 1	100 2	Y		-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217476		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9501 - 13704	
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			Y	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			Y	-0-	-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2			Y	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			Y	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			Y	-0-	-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 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 #: 10		RRCID -> 218316		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9511 - 11300	
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	791	-0-	-1309	-0-	791 2		Y	-0-		1
10	713 N	638	-0-	-75	-0-	638 2		Y	-0-		1
11	690 N	229	-0-	-461	-0-	229 2		Y	-0-		1
12	713 N	508	-0-	-205	-0-	508 2		Y	-0-		1
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-		1
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-		1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 218318		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12125		PERF. 10854 - 10986	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1		1
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-	1 1	-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	Y	1		1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 219462		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9466 - 11068	
09	1410 N	1084	-0-	-326	-0-	1082 2	2 9	Y	2	13 1	11
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1054 2	3 9	Y	3		14
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		Y	-0-		14
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1137 2	6 9	Y	5		19
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1102 2	2 9	Y	2	12 1	9
02	952 N	783	-0-	-169	-0-	771 2	12 9	Y	11		20

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 219645		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113		PERF. 9416 - 11690	
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1088 2	3 9	Y	3	7 1	3
10	1457 N	1135	-0-	-322	-0-	1131 2	4 9	Y	4		7
11	1410 N	1013	-0-	-397	-0-	1013 2		Y	-0-		7
12	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1041 2	8 9	Y	7		14
01	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	1020 2	3 9	Y	3	11 1	6
02	952 N	749	-0-	-203	-0-	732 2	17 9	Y	15		21

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 220418		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9490 - 11762	
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		-0-
10	527 N	219	-0-	-308	-0-	219 2		N	-0-		-0-
11	600 N	209	-0-	-391	-0-	209 2		N	-0-		-0-
12	620 N	259	-0-	-361	-0-	259 2		N	-0-		-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		N	-0-		-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192 2		N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220419		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9632 - 11740	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-		-0-
11	270 N	83	-0-	-187	-0-	83 2		N	-0-		-0-
12	279 N	214	-0-	-65	-0-	213 2	1 9	N	1		1
01	155 N	45	-0-	-110	-0-	44 2	1 9	N	1		2
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-	2 6	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221324		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224							
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	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
12	527 N	410	-0-	-117	-0-	-0-	409	2	1	9	N	1			1
01	527 N	329	-0-	-198	-0-	-0-	329	2			N	-0-			1
*02	476 N	232	-0-	-244	-0-	-0-	232	2			N	-0-	1	6	-0-

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222007		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368							
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			12
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			12
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			12
12	899 N	814	-0-	-85	-0-	-0-	811	2	3	9	N	3			15
01	961 N	799	-0-	-162	-0-	-0-	799	2			N	-0-			15
*02	784 N	574	-0-	-210	-0-	-0-	574	2			N	-0-	3	6	12

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 222116		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696							
09	450 N	328	-0-	-122	-0-	-0-	327	2	1	9	Y	1	7	1	8
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1			9
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			9
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	2			11
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1	5	1	7
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	-0-	217	2	4	9	Y	4			11

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 222523		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11304 - 12226							
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
12	1178 N	985	-0-	-193	-0-	-0-	984	2	1	9	N	1			1
01	1023 N	989	-0-	-34	-0-	-0-	989	2			N	-0-			1
*02	896 N	817	-0-	-79	-0-	-0-	817	2			N	-0-	1	6	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 222828		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11010 - 11996							
09	960 N	884	-0-	-76	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
10	961 N	790	-0-	-171	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
11	960 N	730	-0-	-230	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
12	930 N	804	-0-	-126	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1			1
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			1
*02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-	1	6	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223355		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818							
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	3150	2	Y	-0-			-0-
10	4061 X	3736	-0-	-325	-0-	-0-	304	1	3431	2	Y	1			1
							1	9							
11	3930 X	3794	-0-	-136	-0-	-0-	310	1	3476	2	Y	7			8
							8	9							
12	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	3524	2	Y	-0-			8
01	3751 X	3474	-0-	-277	-0-	-0-	300	1	3174	2	Y	-0-			8
02	3528 X	2560	-0-	-968	-0-	-0-	176	1	2384	2	Y	-0-			8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225214		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086		
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	1320 N	712	-0-	-608	-0-	712 2		N	-0-	-0-
10	1209 N	552	-0-	-657	-0-	552 2		N	-0-	-0-
11	750 N	511	-0-	-239	-0-	511 2		N	-0-	-0-
12	744 N	390	-0-	-354	-0-	389 2	1 9	N	1	1
01	558 N	303	-0-	-255	-0-	303 2		N	-0-	1
*02	476 N	461	-0-	-15	-0-	461 2		N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 226952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504		
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-	-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-	-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-	-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-	-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-	-0-
*02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063 2	1 9	N	1	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227230		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098		
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	366 1	4097 2	Y	-0-	-0-
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	382 1	4308 2	Y	2	2
11	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	373 1	4190 2	Y	8	10
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	413 1	4602 2	Y	-0-	10
01	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	410 1	4336 2	Y	-0-	10
*02	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	284 1	3834 2	Y	-0-	10

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	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2		N	-0-	-0-
10	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2		N	-0-	-0-
11	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2		N	-0-	-0-
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2		N	-0-	-0-
01	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 2		N	-0-	-0-
*02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2		N	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229963		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294		
09	3210 X	2671	-0-	-539	-0-	2664 2	7 9	Y	6	16
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2934 2	8 9	Y	7	23
11	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2		Y	-0-	23
12	2573 X	2375	-0-	-198	-0-	2362 2	13 9	Y	12	35
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3120 2	6 9	Y	5	16
02	2324 X	2316	-0-	-8	-0-	2286 2	30 9	Y	27	43

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230013		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 88		RRCID -> 230623		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	140	1	1569	2	Y	-0-					-0-
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	145	1	1639	2	Y	-0-					-0-
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	139	1	1564	2	Y	3					3
						3	9									
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	144	1	1610	2	Y	-0-					3
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	149	1	1578	2	Y	-0-					3
*02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	101	1	1368	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230954		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186								
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	77	1	899	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	74	1	942	2	Y	-0-					-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	76	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	1023 N	995	-0-	-28	-0-	86	1	909	2	Y	-0-					-0-
01	1023 N	862	-0-	-161	-0-	70	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	896 N	482	-0-	-414	-0-	38	1	444	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231238		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793								
09	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	375	1	4203	2	Y	-0-					-0-
10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	390	1	4404	2	Y	-0-					-0-
11	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	398	1	4461	2	Y	-0-					-0-
12	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	397	1	4426	2	Y	-0-					-0-
01	4712 X	4699	-0-	-13	-0-	406	1	4293	2	Y	-0-					-0-
02	4256 X	3539	-0-	-717	-0-	244	1	3295	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SERAFIN		WELL #: 7		RRCID -> 231243		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113					
M O	ALLOW 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	480 X	463	-0-	-17	-0-	24	1	439	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	422	-0-	-74	-0-	20	1	402	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	21	1	436	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	19	1	403	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	16	1	359	2	Y	-0-			-0-
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231304		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706					
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3	9	Y	3	14	1	10
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	Y	3			13
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-			13
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1492	2	7	9	Y	6			19
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	Y	3	13	1	9
02	1148 N	1075	-0-	-73	-0-	1061	2	14	9	Y	13			22

JENNINGS RANCH D		WELL #: 31		RRCID -> 231857		COMPL. DATE 05/06/2007			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361					
09	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	236	1	2643	2	Y	-0-			1
10	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	179	1	2021	2	Y	1			2
						1	9							
11	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	386	1	4331	2	Y	4			6
						4	9							
12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	332	1	3705	2	Y	-0-			6
01	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	240	1	2530	2	Y	-0-			6
*02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	248	1	3346	2	Y	-0-			6

SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231869		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484					
09	870 N	812	-0-	-58	-0-	41	1	771	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	285	-0-	-366	-0-	13	1	272	2	Y	-0-			-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	Y	-0-			-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	809	2	Y	-0-			-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	29	1	677	2	Y	-0-			-0-
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	33	1	708	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 232600		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130					
09	2520 N	2370	-0-	-150	-0-	2370	2			N	-0-			-0-
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-			-0-
12	2449 N	2238	-0-	-211	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
*02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 235227		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600					
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
10	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	1221	2	4	9	N	4			4
01	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-			4
*02	1148 N	1079	-0-	-69	-0-	1079	2			N	-0-	4	6	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 235934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454	
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	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1955 2	4 9	Y	4
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2098 2	6 9	Y	5
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		Y	-0-
12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2051 2	10 9	Y	9
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2017 2	4 9	Y	4
02	1624 N	1548	-0-	-76	-0-	1527 2	21 9	Y	19

JENNINGS RANCH D		WELL #: 33		RRCID -> 236360		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872	
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	108 1	1212 2	Y	-0-
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	136 1	1530 2	Y	-0-
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	118 1	1327 2	Y	-0-
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	115 1	1281 2	Y	-0-
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	104 1	1104 2	Y	-0-
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	34 1	462 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 45		RRCID -> 237157		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353	
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021									

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 237428		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806	
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 2		N	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	102 2	4 9	N	4
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 241722		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306	
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-
10	1085 N	641	-0-	-444	-0-	641 2		N	-0-
11	1020 N	949	-0-	-71	-0-	949 2		N	-0-
12	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1020 2	1 9	N	1
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-
*02	896 N	642	-0-	-254	-0-	642 2		N	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 40		RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647	
09	1260 N	1118	-0-	-142	-0-	92 1	1026 2	Y	-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	94 1	1056 2	Y	-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	88 1	990 2	Y	2
						2 9			
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	90 1	1002 2	Y	-0-
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	93 1	983 2	Y	-0-
*02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	66 1	899 2	Y	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322	
09	2340 N	2199	-0-	-141	-0-	2199 2		N	-0-
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	-0-
11	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		N	-0-
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-
01	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		N	-0-
02	2240 N	1783	-0-	-457	-0-	1783 2		N	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #:		43	RRCID ->	243237	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	12654	PERF.	10780	-	12034
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		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	382 1	4282 2	Y	-0-				-0-
10		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	421 1	4745 2	Y	-0-				-0-
11		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	389 1	4363 2	Y	-0-				-0-
12		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	389 1	4336 2	Y	-0-				-0-
01		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	393 1	4152 2	Y	-0-				-0-
*02		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	275 1	3722 2	Y	-0-				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	243408	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13442	PERF.	9250	-	11540
09		300 N	264	-0-	-36	-0-	264 2		N	-0-				-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-				-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-				-0-
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	357 2	1 9	N	-0-				1
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-				1
*02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-	1 6			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		63	RRCID ->	243732	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10043	-	12417
09		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	153 1	1779 2	Y	-0-	5 1			-0-
10		2046 N	1913	-0-	-133	-0-	139 1	1774 2	Y	-0-				-0-
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	150 1	1725 2	Y	-0-				-0-
12		1984 N	1638	-0-	-346	-0-	141 1	1497 2	Y	-0-				-0-
01		1922 N	1851	-0-	-71	-0-	150 1	1701 2	Y	-0-				-0-
02		1764 N	1527	-0-	-237	-0-	120 1	1406 2	Y	-0-	1			1

JENNINGS		WELL #:		91	RRCID ->	244614	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13022	PERF.	10970	-	12364
09		150 N	107	-0-	-43	-0-	13 1	94 2	Y	-0-				-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	13 1	104 2	Y	-0-				-0-
11		150 N	99	-0-	-51	-0-	12 1	86 2	Y	-0-	1			1
							1 9							
12		124 N	76	-0-	-48	-0-	10 1	66 2	Y	-0-				1
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	12 1	96 2	Y	-0-				1
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-				1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	245179	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10980	-	12112
09		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2		N	-0-				-0-
10		3782 X	2792	-0-	-990	-0-	2792 2		N	-0-				-0-
11		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-				-0-
12		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-				-0-
01		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-				-0-
02		3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-			N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		32	RRCID ->	245412	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9506	-	12117
09		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	237 1	2658 2	Y	-0-				2
10		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	237 1	2670 2	Y	-0-	1			3
							1 9							
11		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	220 1	2470 2	Y	-0-	5			8
							6 9							
12		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	227 1	2533 2	Y	-0-				8
01		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	223 1	2361 2	Y	-0-				8
*02		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	174 1	2348 2	Y	-0-				8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 247771		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248			
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	3090 X	2792	-0-	-298	-0-	2792	2	N	-0-		8
10	3193 X	2625	-0-	-568	-0-	2625	2	N	-0-		8
11	3090 X	2316	-0-	-774	-0-	2316	2	N	-0-		8
12	3069 X	2037	-0-	-1032	-0-	2022	2	N	14		22
01	2914 X	2087	-0-	-827	-0-	2087	2	N	-0-		22
*02	2632 X	1793	-0-	-839	-0-	1793	2	N	-0-	14 6	8

JENNINGS RANCH D		WELL #: 60		RRCID -> 248467		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040			
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	7	1	97	2	Y	-0-

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 248469		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604			
09	3120 X	3086	-0-	-34	-0-	157	1	2929	2	Y	-0-
10	2914 X	854	-0-	-2060	-0-	40	1	814	2	Y	-0-
11	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	201	1	4161	2	Y	-0-
12	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	143	1	3092	2	Y	-0-
01	2914 X	2750	-0-	-164	-0-	115	1	2635	2	Y	-0-
*02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	121	1	2631	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248644		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704			
09	4740 X	4110	-0-	-630	-0-	337	1	3773	2	Y	-0-
10	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	364	1	4106	2	Y	1
						1	9				2
11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	348	1	3903	2	Y	8
						9	9				10
12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	351	1	3909	2	Y	-0-
01	4092 X	4059	-0-	-33	-0-	351	1	3708	2	Y	-0-
02	3696 X	3271	-0-	-425	-0-	225	1	3046	2	Y	-0-

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 2		RRCID -> 248687		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725			
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	86	1	1600	2	Y	-0-
10	1550 N	759	-0-	-791	-0-	36	1	723	2	Y	-0-
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	2	Y	-0-
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	81	1	1749	2	Y	-0-
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	71	1	1644	2	Y	-0-
02	1400 N	1340	-0-	-60	-0-	59	1	1281	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528			
09	150 N	86	-0-	-64	-0-	7	1	79	2	Y	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	249181	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	9212 - 12440	
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	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 2		N	-0-			-0-
10	341 N	103	-0-	-238	-0-		103 2		N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 2		N	-0-			-0-
12	372 N	257	-0-	-115	-0-		257 2		N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 2		N	-0-			-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249329	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	9778 - 11317
09	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-		318 1	3564 2	Y	-0-		-0-
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-		323 1	3648 2	Y	-0-		-0-
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-		301 1	3372 2	Y	-0-		-0-
12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-		313 1	3489 2	Y	-0-		-0-
01	3627 X	2395	-0-	-1232	-0-		207 1	2188 2	Y	-0-		-0-
02	3276 X	2542	-0-	-734	-0-		175 1	2367 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249429	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	10954 - 12192
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		123 1	1375 2	Y	-0-		-0-
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		133 1	1499 2	Y	-0-		-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		126 1	1411 2	Y	-0-		-0-
12	1550 N	1545	-0-	-5	-0-		127 1	1418 2	Y	-0-		-0-
01	1643 N	1559	-0-	-84	-0-		135 1	1424 2	Y	-0-		-0-
02	1428 N	1205	-0-	-223	-0-		83 1	1122 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-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 2		N	-0-		-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 2		N	-0-		-0-
11	300 N	232	-0-	-68	-0-		232 2		N	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346 2		N	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 2		N	-0-		-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257 2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	251337	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.	10582 - 12006
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-		68 1	761 2	Y	-0-		-0-
10	961 N	950	-0-	-11	-0-		77 1	873 2	Y	-0-		-0-
11	930 N	612	-0-	-318	-0-		50 1	560 2	Y	2		2
							2	9				
12	868 N	861	-0-	-7	-0-		71 1	790 2	Y	-0-		2
01	961 N	632	-0-	-329	-0-		55 1	577 2	Y	-0-		2
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-		41 1	556 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 #:		42	RRCID ->	251548	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816	- 11889
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		1020 N	910	-0-	-110	-0-	75 1	835 2	Y	-0-		-0-
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	77 1	873 2	Y	-0-		-0-
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	78 1	873 2	Y	-0-		-0-
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	75 1	834 2	Y	-0-		-0-
01		908 N	908	-0-	-0-	-0-	79 1	829 2	Y	-0-		-0-
02		756 N	700	-0-	-56	-0-	48 1	652 2	Y	-0-		-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251566	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	12006	PERF.10870	- 11640
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-		-0-
10		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-		-0-
11		1620 N	1464	-0-	-156	-0-	1464 2		N	-0-		-0-
12		1643 N	1469	-0-	-174	-0-	1468 2	1 9	N	1		1
01		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-		1
*02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-	1 6	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252180	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678	- 12274
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	8 1	86 2	Y	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	7 1	73 2	Y	-0-		1
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 2	Y	-0-		1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254137	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570	- 12102
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	120 1	1345 2	Y	-0-		3
10		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	124 1	1394 2	Y	-0-		3
11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	117 1	1310 2	Y	2		5
							2 9					
12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	119 1	1328 2	Y	-0-		5
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	124 1	1308 2	Y	-0-		5
*02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	83 1	1122 2	Y	-0-		5

JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254139	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916	- 12572
09		1920 N	1858	-0-	-62	-0-	152 1	1706 2	Y	-0-		-0-
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	148 1	1666 2	Y	-0-		-0-
11		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	148 1	1655 2	Y	-0-		-0-
12		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	142 1	1584 2	Y	-0-		-0-
01		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	149 1	1569 2	Y	-0-		-0-
02		1400 N	1273	-0-	-127	-0-	88 1	1185 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254141	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570	- 11748
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	43 1	477 2	Y	-0-		-0-
10		1240 N	311	-0-	-929	-0-	25 1	286 2	Y	-0-		-0-
11		630 N	26	-0-	-604	-0-	2 1	22 2	Y	2		2
							2 9					
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	70 1	777 2	Y	-0-		2
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	53 1	556 2	Y	-0-		2
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 58		RRCID -> 254144		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214			
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	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	96	1	1623	2	N	-0-
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	132	1	1576	2	N	-0-
11	1650 N	1614	-0-	-36	-0-	104	1	1510	2	N	-0-
12	1705 N	1546	-0-	-159	-0-	101	1	1445	2	N	-0-
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	104	1	1606	2	N	-0-
02	1512 N	1401	-0-	-111	-0-	87	1	1314	2	N	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254147		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224			
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	166	1	1860	2	Y	1
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	173	1	1950	2	Y	1
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	164	1	1838	2	Y	5
						4	9				
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	175	1	1950	2	Y	5
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	179	1	1896	2	Y	5
*02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	136	1	1839	2	Y	5

JENNINGS RANCH D		WELL #: 68		RRCID -> 254250		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342			
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	213	1	2389	2	Y	-0-
10	2356 N	1692	-0-	-664	-0-	138	1	1554	2	Y	-0-
11	2280 N	2119	-0-	-161	-0-	173	1	1946	2	Y	-0-
12	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	233	1	2595	2	Y	-0-
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	214	1	2266	2	Y	-0-
*02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	155	1	2090	2	Y	-0-

JENNINGS		WELL #: 93H		RRCID -> 264003		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965			
09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	430	1	3234	2	Y	23
10	3813 X	3589	-0-	-224	-0-	406	1	3183	2	Y	23
11	3570 X	3083	-0-	-487	-0-	381	1	2678	2	Y	45
						24	9				
12	3782 X	2934	-0-	-848	-0-	393	1	2541	2	Y	45
01	3782 X	2762	-0-	-1020	-0-	312	1	2450	2	Y	45
02	3416 X	2660	-0-	-756	-0-	298	1	2362	2	Y	45

THREE-C OIL AND GAS		857600									
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 197941		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586			
09	3300 X	1460	-0-	-1840	-0-	1460	2			Y	-0-
10	2201 X	1663	-0-	-538	-0-	1663	2			Y	-0-
11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-
*12	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-
*01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-
02	1372 X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 2		RRCID -> 199681		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662			
09	2610 X	1704	-0-	-906	-0-	1704	2			Y	-0-
10	2294 X	1898	-0-	-396	-0-	1898	2			Y	-0-
11	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-
*12	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-
*01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-
02	1596 X	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600												
BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555												
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		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		Y	-0-		-0-
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		Y	-0-		-0-
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		Y	-0-		-0-
*12		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		Y	-0-		-0-
*01		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953												
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		Y	-0-		-0-
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		Y	-0-		-0-
11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	-0-		-0-
*12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-		-0-
*01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812												
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		Y	-0-		-0-
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-		-0-
11		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-		-0-
*12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-		-0-
*01		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 12647 PERF.10401 - 10497												
09		270 X	131	-0-	-139	-0-	44 1	87 2	N	-0-		-0-
10		248 X	200	-0-	-48	-0-	200 2		N	-0-		-0-
11		240 X	108	-0-	-132	-0-	108 2		N	-0-		-0-
*12		315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
01		186 X	101	-0-	-85	-0-	101 2		N	-0-		-0-
02		112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440												
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		Y	-0-		-0-
10		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		Y	-0-		-0-
11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		Y	-0-		-0-
*12		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		Y	-0-		-0-
*01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954												
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-		-0-
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-		-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-		-0-
*12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-		-0-
*01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453												
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-		-0-
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-		-0-
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-		-0-
*12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		Y	-0-		-0-
*01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
09		3030 X	1658	-0-	-1372	-0-		556	1	1102	2	N	-0-	-0-								
10		3596 X	1148	-0-	-2448	-0-		1148	2			N	-0-	-0-								
11		3480 X	2000	-0-	-1480	-0-		2000	2			N	-0-	-0-								
12		2914 X	1793	-0-	-1121	-0-		1793	2			N	-0-	-0-								
01		2728 X	523	-0-	-2205	-0-		523	2			N	-0-	-0-								
02		1540 X	NO RPT	-0-	-1540	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-								
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-	-0-								
*12		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			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, FERNANDO DEEP													WELL #: 1		RRCID -> 242305		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11378 - 12622	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-								
*12		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			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-								

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		810 N	494	-0-	-316	-0-		39	1	455	2	Y	-0-	1 1								
10		899 N	616	-0-	-283	-0-		45	1	571	2	Y	-0-	-0-								
11		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		119	1	1362	2	Y	-0-	-0-								
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-		73	1	770	2	Y	-0-	-0-								
01		620 N	524	-0-	-96	-0-		43	1	481	2	Y	-0-	-0-								
02		1344 N	548	-0-	-796	-0-		43	1	505	2	Y	-0-	-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								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	690 N	639	-0-	-51	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
11	720 N	656	-0-	-64	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	955	3	10	9	Y	9	6	1			3
01	713 N	183	-0-	-530	-0-	180	3			Y	3					6
02	616 N	574	-0-	-42	-0-	565	3			Y	8	7	1			7

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-					204
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204

JESUIT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244684		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384								
09	1 N	-0-	-0-	-1	-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.	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	108	-0-	108	150	108	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	255	-0-	255	405	255	3			Y	-0-					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277		STATE TRACT 80-82 UNIT		WELL #: 1T		RRCID -> 250250		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192				
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-

JESUIT (RIVERA)		46312 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 246639		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254907		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844								
09	5130 #	4384	-0-	-746	-0-	4196	3	188	9	Y	171	119	1			91
10	5301 #	3434	-0-	-1867	-0-	3248	3	186	9	Y	169	117	1			143
11	5130 #	4299	-0-	-831	-0-	4057	3	242	9	Y	220	227	1			136
12	5208 #	2812	-0-	-2396	-0-	2606	3	206	9	Y	187	227	1			96
01	4836 #	446	-0-	-4390	-0-	402	3	44	9	Y	40					136
02	4088 #	1668	-0-	-2420	-0-	1571	3	97	9	Y	88	119	1			105

JESUIT (UPPER DEL GRULLO)
DAYLIGHT PETROLEUM LLC
JESUIT GAS UNIT

46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
208171

WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

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		7500 N	2237	-0-	-5263 B	139634	2143 3	94 9	Y	85	61 1		46
10		7750 N	2376	-0-	-5374 B	134260	2275 3	101 9	Y	92	61 1		77
11		7500 N	2362	-0-	-5138 B	129122	2228 3	134 9	Y	122	126 1		73
12		7750 N	2269	-0-	-5481 B	123641	2163 3	106 9	Y	96	121 1		48
01		7750 N	532	-0-	-7218 B	116423	513 3	19 9	Y	17			65
*02		7000 N	1286	-0-	-5714 B	110709	1230 3	56 9	Y	51	62 1		54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 110709													

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC
STATE TRACT 80-82 UNIT

841316
WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JESUIT (10700)
DAYLIGHT PETROLEUM LLC
JESUIT GAS UNIT

46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
208171

WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

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)
DAYLIGHT PETROLEUM LLC
JESUIT GAS UNIT

46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
208171

WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

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)
DEWRE PETROLEUM CORPORATION
DOUGHERTY/EIA UNIT 2

46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
216748

WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

09		1080 N	309	-0-	-771	-0-	67 1	242 2	N	-0-			-0-
10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	362 1	1358 2	N	-0-			-0-
11		2520 N	1094	-0-	-1426	-0-	248 1	846 2	N	-0-			-0-
12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	222 1	915 2	N	-0-			-0-
01		1705 N	1354	-0-	-351	-0-	233 1	1121 2	N	-0-			-0-
02		1008 N	715	-0-	-293	-0-	133 1	582 2	N	-0-			-0-

JICARILLA (I-2)		//CONT.//		46339 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 185830	COMPL. DATE 05/28/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9186	- 9677			
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	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	427 1	1537 2	Y	29			200
						32 9						
10	1240 N	804	-0-	-436	-0-	164 1	617 2	Y	21			221
						23 9						
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	188 1	641 2	Y	18			239
						20 9						
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	292 1	1201 2	Y	5	209 1		35
						6 9						
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	168 1	812 2	Y	28			63
						31 9						
02	784 N	744	-0-	-40	-0-	134 1	588 2	Y	20			83
						22 9						
DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 186648	COMPL. DATE 07/29/2001	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9144	- 9393			
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	176	-0-	176	176	32 1	138 2	Y	5			5
						6 9						
JOHNS (LOMA NOVIA)		46993 747		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
D&R PRODUCTION INC.		196874										
MEW, BEN G		WELL #:		1	RRCID -> 127547	COMPL. DATE 06/08/1988	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4174	- 4178			
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			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			46
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
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

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	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					111
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					111
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	71	2	3	9	N	3	70	1			44

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	440	2	N	-0-					3
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	442	2	N	-0-					3
*05	558 N	541	-0-	-17	-0-	23	1	518	2	N	-0-					3
*06	450 N	390	-0-	-60	-0-	17	1	373	2	N	-0-					3
*07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	2	N	-0-					3
*08	558 N	412	-0-	-146	-0-	18	1	394	2	N	-0-					3
*09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	N	-0-					3
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	2	N	-0-					3
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	18	1	514	2	N	-0-					3
*12	620 N	532	-0-	-88	-0-	18	1	514	2	N	-0-					3
*01	620 N	429	-0-	-191	-0-	1	1	428	2	N	-0-					3
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	1	1	655	2	N	-0-					3

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	730 N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	2	N	-0-					62
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	774	2	N	-0-					62
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	2	N	-0-					62
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	N	-0-					62
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	1	1	557	2	N	-0-					62
02	532 N	290	-0-	-242	-0-	1	1	289	2	N	-0-	7	1			55

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	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

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	540 N	316	-0-	-224	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	146	-0-	-474	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	341 N	276	-0-	-65	-0-	9	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	2	1	806	2	Y	-0-					-0-
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	1	1	666	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

09	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	141	1	1564	2	Y	-0-					-0-
10	2914 X	2046	-0-	-868	-0-	164	1	1876	2	Y	5					5
11	2310 X	1954	-0-	-356	-0-	155	1	1797	2	Y	2	5	1			2
12	2170 X	1566	-0-	-604	-0-	62	1	1501	2	Y	3					5
01	2170 X	1350	-0-	-820	-0-	96	1	1253	2	Y	1					6
02	1848 X	1648	-0-	-200	-0-	72	1	1573	2	Y	3					9

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	110	1	1214	2	Y	3	7	1			5
10	1643 N	1399	-0-	-244	-0-	112	1	1281	2	Y	5					10
11	1260 N	1095	-0-	-165	-0-	87	1	1007	2	Y	1	7	1			4
12	1364 N	1149	-0-	-215	-0-	46	1	1100	2	Y	3					7
01	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	93	1	1222	2	Y	1					8
*02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	50	1	1087	2	Y	3					11

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	236	-0-	-136	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	140	-0-	-196	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

09	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	238	1	776	2	N	-0-					119
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	253	1	935	2	N	-0-					119
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	245	1	919	2	N	-0-					120
							1	9									
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	249	1	976	2	N	-0-					120
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	254	1	991	2	N	-0-					120
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	217	1	922	2	N	-0-					120

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 284251 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 8066

09	300	N	220	-0-	-80	-0-	18	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	119	-0-	-98	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 48 RRCID -> 289563 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7080 - 7388

09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					29
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					29
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					29
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	N	-0-					29
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					29
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			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	387	-0-	387	387	387	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	387					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	387					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	387					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	387					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	387					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				
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	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 #: 1048		RRCID -> 171595		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CANELO		WELL #: 801		RRCID -> 259317		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690						
09	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	40	1	10420	2	Y	399	390	1	134
						439	9							
10	9920 X	8687	-0-	-1233	-0-	6	1	8270	2	Y	374	372	1	136
						411	9							
11	9600 X	7996	-0-	-1604	-0-	23	1	7612	2	Y	328	344	1	120
						361	9							
12	11625 X	8042	-0-	-3583	-0-	33	1	7655	2	Y	322	376	1	66
						354	9							
01	11625 X	7902	-0-	-3723	-0-	34	1	7502	2	Y	333	302	1	97
						366	9							
02	10164 X	6792	-0-	-3372	-0-	26	1	6416	2	Y	318	322	1	93
						350	9							

KING RANCH CANELO		WELL #: 821		RRCID -> 261883		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042						
09	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	24	1	9409	2	Y	243	229	1	82
						267	9							
10	9951 X	9170	-0-	-781	-0-	5	1	8862	2	Y	275	257	1	100
						303	9							
11	9630 X	8442	-0-	-1188	-0-	17	1	8157	2	Y	244	255	1	89
						268	9							
12	10912 X	8469	-0-	-2443	-0-	24	1	8183	2	Y	238	278	1	49
						262	9							
01	10199 X	7780	-0-	-2419	-0-	23	1	7504	2	Y	230	212	1	67
						253	9							
02	9044 X	6978	-0-	-2066	-0-	19	1	6707	2	Y	229	229	1	67
						252	9							

KING RANCH CANELO		WELL #: 824		RRCID -> 263218		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.// 47937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
KING RANCH CANELO		WELL #: 828		RRCID -> 264858		COMPL. DATE 11/15/2011				TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536					
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14490 X	11235	-0-	-3255	-0-	3	1	11202	2	Y	27	25	1	9
							30	9							
10		14973 X	10720	-0-	-4253	-0-	1	1	10679	2	Y	36	32	1	13
							40	9							
11		14490 X	11201	-0-	-3289	-0-	32	1	10679	2	Y	445	296	1	162
							490	9							
12		11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	44	1	10710	2	Y	436	509	1	89
							480	9							
01		10478 X	7939	-0-	-2539	-0-	33	1	7548	2	Y	325	319	1	95
							358	9							
02		9464 X	9267	-0-	-197	-0-	34	1	8771	2	Y	420	392	1	123
							462	9							
KING RANCH CANELO		WELL #: 830		RRCID -> 267327		COMPL. DATE 03/12/2012				TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090					
09		4270 X	3784	-0-	-486	-0-	44	1	3255	2	Y	441	406	1	148
							485	9							
10		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	8	1	2939	2	Y	481	454	1	175
							529	9							
11		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	20	1	2420	2	Y	282	354	1	103
							310	9							
12		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	28	1	2440	2	Y	278	324	1	57
							306	9							
01		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	30	1	2499	2	Y	301	270	1	88
							331	9							
*02		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	24	1	2234	2	Y	301	301	1	88
							331	9							
KING RANCH CANELO		WELL #: 837		RRCID -> 267331		COMPL. DATE 03/10/2012				TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602					
09		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	6	1	1392	2	Y	57	54	1	19
							63	9							
10		1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1353	2	3	9	Y	3	21	1	1
							1439	2	3	9	Y	3	3	1	1
11		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1447	2	4	9	Y	4	4	1	1
							1336	2	3	9	Y	3	3	1	1
12		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	9	Y	3	3	1	1
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-									
*02		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-									
KING RANCH CANELO		WELL #: 848		RRCID -> 268058		COMPL. DATE 08/20/2015				TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
KING RANCH CANELO		WELL #: 862		RRCID -> 269350		COMPL. DATE 01/01/2013				TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668					
09		3930 X	2915	-0-	-1015	-0-	12	1	2773	2	Y	118	102	1	40
							130	9							
10		4061 X	2436	-0-	-1625	-0-	3	1	2264	2	Y	154	138	1	56
							169	9							
11		3930 X	2270	-0-	-1660	-0-	10	1	2108	2	Y	138	144	1	50
							152	9							
12		3007 X	2273	-0-	-734	-0-	14	1	2109	2	Y	136	158	1	28
							150	9							
01		3007 X	2184	-0-	-823	-0-	14	1	2020	2	Y	136	124	1	40
							150	9							
02		2716 X	1833	-0-	-883	-0-	10	1	1684	2	Y	126	129	1	37
							139	9							

KR\BOA (VX. 10250)		47937 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 53		RRCID -> 186637		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 12761		PERF.10600 - 10685					
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	1800 N	1019	-0-	-781	-0-	-0-	2	1	994	2	Y	21	20	1	7
							23	9							
10	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	-0-	1	1	1005	2	Y	36	30	1	13
							40	9							
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1222	2	Y	40	38	1	15
							44	9							
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1348	2	Y	43	49	1	9
							47	9							
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1304	2	Y	44	40	1	13
							48	9							
02	1176 N	1145	-0-	-31	-0-	-0-	3	1	1097	2	Y	41	42	1	12
							45	9							

KR\BOA (VX. 11300)		47937 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065		RRCID -> 170945		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10756 - 10774					
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-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
KING RANCH MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 213685		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13098 - 13676					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 54E		RRCID -> 162082		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10624 - 10628					
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 #: M 57E		RRCID -> 181194		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.10580 - 12308					
09	3060 #	2978	-0-	-82	-0-	-0-	183	1	2745	2	Y	45	47	1	12
							50	9							
10	3162 #	3072	-0-	-90	-0-	-0-	204	1	2814	2	Y	49	52	1	9
							54	9							
11	3707 R	3707	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	3391	2	Y	65	60	1	14
							72	9							
12	4050 R	4050	-0-	-0-	-0-	-0-	3953	2	97	9	Y	88	70	1	32
01	3894 R	3894	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	3787	2	Y	64	66	1	30
							70	9							
02	2688 #	2565	-0-	-123	-0-	-0-	220	1	2295	2	Y	45	63	1	12
							50	9							

 KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		3536 R	3536	-0-	-0-	-0-	215	1	3241	2	Y	73	71	1		20
							80	9								
10		3838 R	3838	-0-	-0-	-0-	254	1	3511	2	Y	66	74	1		12
							73	9								
11		3510 #	3444	-0-	-66	-0-	234	1	3163	2	Y	43	46	1		9
							47	9								
12		3383 R	3383	-0-	-0-	-0-	3326	2	57	9	Y	52	42	1		19
01		3443 R	3443	-0-	-0-	-0-	37	1	3362	2	Y	40	40	1		19
							44	9								
02		2996 #	2405	-0-	-591	-0-	209	1	2164	2	Y	29	40	1		8
							32	9								

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2022

 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-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

09		14040 #	923	-0-	-13117	-0-	57	1	855	2	Y	10	16	1		3
							11	9								
10		13237 #	29	-0-	-13208	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	3	1		-0-
11		12120 #	53	-0-	-12067	-0-	4	1	49	2	Y	-0-				-0-
12		T. A.	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-				-0-
01		T. A.	62	-0-	62	82	4	1	58	2	Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-				-0-

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

 KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	2270	-0-	2270	8977	143	1	2119	2	Y	7	7	1		2
10	11295 R	2318	-0-	-8977	-0-	157	1	2151	2	Y	9	9	1		2
11	2220 #	2136	-0-	-84	-0-	147	1	1972	2	Y	15	14	1		3
12	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	2003	2	22	9	Y	20	16	1		7
01	2034 R	2034	-0-	-0-	-0-	20	1	1997	2	Y	15	15	1		7
02	1624 #	1394	-0-	-230	-0-	122	1	1260	2	Y	11	15	1		3

 KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

09	10209 R	10209	-0-	-0-	-0-	649	1	9560	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	6602 R	6602	-0-	-0-	-0-	451	1	6151	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	3453 R	3453	-0-	-0-	-0-	250	1	3203	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	11036 #	845	-0-	-10191	-0-	845	2			Y	-0-	-0-			-0-
01	11036 #	1111	-0-	-9925	-0-	1111	2			Y	-0-	-0-			-0-
02	9520 #	4423	-0-	-5097	-0-	395	1	4028	2	Y	-0-	-0-			-0-

 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-			-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-

 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-			-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-

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

09	19318 R	11059	-0-	-8259	-0-	644	1	9862	2	Y	503	526	1		137
10	11935 #	11003	-0-	-932	-0-	553	9	9797	2	Y	459	511	1		85
11	11550 #	9649	-0-	-1901	-0-	505	9	8551	2	Y	391	393	1		83
12	11935 #	-0-	-0-	-11935	-0-	668	1			Y	-0-	83	1		-0-
01	11625 #	1998	-0-	-9627	-0-	430	9	1804	2	Y	73	39	1		34
02	10332 #	5271	-0-	-5061	-0-	114	1	4602	2	Y	211	190	1		55

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

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-

 KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M939EH RRCID -> 288055 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10610 - 11158

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	3690 #	3541	-0-	-149	-0-	211	1	3196	2	Y	122	89	1		33
						134	9								
10	4428 R	4428	-0-	-0-	-0-	289	1	3993	2	Y	133	141	1		25
						146	9								
11	2574 R	2574	-0-	-0-	-0-	181	1	2331	2	Y	56	69	1		12
						62	9								
12	3658 #	252	-0-	-3406	-0-	245	2	7	9	Y	6	16	1		2
01	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
02	4004 #	214	-0-	-3790	-0-	19	1	191	2	Y	4	3	1		1
						4	9								

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M938E RRCID -> 289352 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12438 - 12670

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-

 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 2102ME RRCID -> 291665 COMPL. DATE 08/15/2021 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	712	-0-	712	712	705	4	7	9	N	6				6
11	SHUT IN	22884	-0-	22884	23596	22277	4	607	9	N	552				558
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23596					N	-0-				558
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23596					N	112	670	1		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23596					N	-0-				-0-

 WAGNER OIL COMPANY 891175
 GAFFORD DIETZ GAS UNIT 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

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-

KELSEY (FRIO CONSOL.)			48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
OVERTON PARK OIL & GAS LP			628656															
MCGILL BROS.			WELL #: 211D		RRCID -> 046191		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 7237		PERF. 5190 - 5890							
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		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-

MCGILL BROS.			WELL #: 391DF		RRCID -> 056063		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5531 - 5550							
09		43147 X	7954	-0-	-35193	-0-	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
10		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
11		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	-0-	6857	3			N	-0-					-0-
12		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
*01		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
02		1316 X	NO RPT	-0-	-1316	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-	-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-

STATE-MARSHALL			WELL #: 45 L		RRCID -> 125690		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6594 - 6641							
09	DLQ	G-10	3426	-0-	3426	-0-	7920	3426	3			Y	-0-					484
10	DLQ	G-10	4116	-0-	4116	-0-	12036	4116	3			Y	-0-					484
11	DLQ	G-10	4579	-0-	4579	-0-	16615	4579	3			Y	-0-					484
12	DLQ	G-10	3889	-0-	3889	-0-	20504	3889	3			Y	-0-					484
*01		24534 X	4030	-0-	-20504	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					484
02		3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-	-0-					Y	NO RPT					484

MCGILL BROS.			WELL #: 512		RRCID -> 137118		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5572 - 5582							
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-

MCGILL BROS.			WELL #: 515		RRCID -> 138683		COMPL. DATE 06/09/2020		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4623 - 4635							
09		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
10		3410 X	2538	-0-	-872	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
11		3300 X	2206	-0-	-1094	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
12		3193 X	1972	-0-	-1221	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
01		2914 X	903	-0-	-2011	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02		2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAREZ, MIGUEL			WELL #: 9		RRCID -> 139719		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 5726 - 5734							
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5381 - 5670	
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		16530 X	11847	-0-	-4683	-0-	11847 3		N	-0-			-0-
10		16926 X	14969	-0-	-1957	-0-	14969 3		N	-0-			-0-
11		16380 X	13579	-0-	-2801	-0-	13579 3		N	-0-			-0-
12		16740 X	13816	-0-	-2924	-0-	13816 3		N	-0-			-0-
01		16120 X	12883	-0-	-3237	-0-	12883 3		N	-0-			-0-
02		11060 X	NO RPT	-0-	-11060	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5980 - 6003	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	156	-0-	156	-0-	156 3		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	32568	-0-	32568	-0-	32724 3		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	19431	-0-	19431	-0-	52155 3		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	5270 - 5278	
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
12		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-			-0-
*01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6162 - 6190	
09		14B2 EXT	46455	-0-	46455	-0-	46455 3		N	-0-			-0-
10		75252 X	28797	-0-	-46455	-0-	28797 3		N	-0-			-0-
11		16623 X	16623	-0-	-0-	-0-	16623 3		N	-0-			-0-
12		48019 X	12864	-0-	-35155	-0-	12864 3		N	-0-			-0-
01		48019 X	11757	-0-	-36262	-0-	11757 3		N	-0-			-0-
02		43372 X	NO RPT	-0-	-43372	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		M385 D	RRCID ->	168821	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5226 - 5243	
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
12		341 N	36	-0-	-305	-0-	36 3		N	-0-			-0-
*01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		455	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5598 - 5607	
09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			-0-
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
*01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5935 - 5942	
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-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	5276 - 5908	
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	AMT	CODE	BALANCE
09		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-	-0-	
10		1581 X	5	-0-	-1576	-0-	5 3			N	-0-	-0-	
11		1530 X	172	-0-	-1358	-0-	172 3			N	-0-	-0-	
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-	-0-	
*01		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3			N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF	RRCID ->	193817	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	6114 - 6352
09		3240 X	2170	-0-	-1070	-0-	2170 3			N	-0-	-0-
10		2697 X	2353	-0-	-344	-0-	2353 3			N	-0-	-0-
11		3090 X	2480	-0-	-610	-0-	2480 3			N	-0-	-0-
12		3193 X	2619	-0-	-574	-0-	2619 3			N	-0-	-0-
01		2759 X	2716	-0-	-43	-0-	2716 3			N	-0-	-0-
02		2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		49DF	RRCID ->	195041	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5354 - 5498
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3			N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		50DF	RRCID ->	196373	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5486 - 6284
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 MARSHALL		WELL #:		53DF	RRCID ->	203198	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5652 - 6316
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3			N	-0-	-0-
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3			N	-0-	-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-	-0-
12		558 N	286	-0-	-272	-0-	286 3			N	-0-	-0-
*01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3			N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BASS, A. M. K., MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	207019	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	N/A
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3			N	-0-	-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-	-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-	-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-	-0-
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-	-0-
02		0 N	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								
KELSEY UNIT		WELL #:		573F	RRCID ->	212253	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5806 - 5908	
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	4159	-0-	1159	6461	4159 3		N	-0-		-0-
10		10808 X	4347	-0-	-6461	-0-	4347 3		N	-0-		-0-
11		600 X	470	-0-	-130	-0-	470 3		N	-0-		-0-
12		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094 3		N	-0-		-0-
*01		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860 3		N	-0-		-0-
02		560 X NO RPT		-0-	-560	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		57 F	RRCID ->	214027	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5028 - 5034	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
02		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		567DF	RRCID ->	218742	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4947 - 4978	
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
02		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELSEY UNIT S56MF		WELL #:		S 56MF	RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5608 - 5614	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

MCGILL BROS.		WELL #:		570DF	RRCID ->	221930	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5429 - 5623	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	122	-0-	122	-0-	122 3		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-	122		N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		574 F	RRCID ->	225758	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6619 - 6826	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

STATE-MARSHALL		WELL #:		47DF	RRCID ->	226602	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5845 - 5916	
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
12		465 N	409	-0-	-56	-0-	409 3		N	-0-		-0-
*01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
02		0 N 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 #:		395	RRCID ->	249018	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5188 - 5195
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-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
*01		139 N	139	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175				CNTY: STARR			
VILLARREAL				13	RRCID ->	127258	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5900 - 5908
09		69 N	69	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	-0-
*01		123 N	123	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-
						5	4				
02		168 N	NO RPT	-0-	-168			Y	NO RPT		-0-

DR. GARCIA, JOSE G.				8	RRCID ->	129367	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6107 - 6111
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-			N	NO RPT		-0-

GARCIA, JOSE DR.				6	RRCID ->	129563	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5768 - 5771
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-			N	NO RPT		-0-

VILLARREAL				33	RRCID ->	195186	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5734 - 6410
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) HILCORP ENERGY COMPANY MCGILL BROS. NCT-1			48630 800 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
			WELL #:	80	RRCID ->	162122	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8332 - 8577
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	6999 X	6999	-0-	-0- B	-0-	443 1	6520 2	Y	33	114 1		182
10	6555 X	6555	-0-	-0- B	-0-	36 9	5993 2	Y	62			244
11	8310 X	3416	-0-	-4894 B	-0-	494 1	2888 2	Y	52	224 1		72
12	8587 X	3787	-0-	-4800 B	-0-	68 9	3428 2	Y	21			93
01	8587 X	5892	-0-	-2695 B	-0-	471 1	5432 2	Y	67			160
02	6388 X	4794	-0-	-1594 B	-0-	57 9	4356 2	Y	90	140 1		110
						336 1						
						23 9						
						386 1						
						74 9						
						339 1						
						99 9						
MCGILL BROS. O/A			WELL #:	1 T	RRCID ->	173934	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8316 - 9020
09	3390 X	2844	-0-	-546 B	-0-	180 1	2645 2	Y	17	49 1		98
10	DLQ G-10	2389	-0-	2389 B	2389	19 9	2207 2	Y	-0-			98
11	DLQ G-10	433	-0-	433 B	2822	182 1	372 2	Y	-0-	98 1		-0-
12	5622 X	2800	-0-	-2822 B	-0-	61 1	2518 2	Y	33			33
01	3228 X	3228	-0-	-0- B	-0-	246 1	2991 2	Y	22			55
*02	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	36 9	2241 2	Y	-0-	45 1		10
						213 1						
						24 9						
						175 1						
KILLAM OIL CO., LTD. DE LOPEZ, C. V. -B-			WELL #:	4	RRCID ->	111567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7838 - 8134
09	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	2471 2	9 9	Y	8			53
10	1426 N	535	-0-	-891 B	-0-	535 2		Y	-0-			53
11	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1216 2	3 9	Y	3			56
12	2294 N	279	-0-	-2015 B	-0-	279 2		Y	-0-			56
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			Y	-0-			56
02	1148 N	-0-	-0-	-1148 B	-0-			Y	-0-			56
DE LOPEZ, C. V. -B-			WELL #:	5	RRCID ->	112084	COMPL. DATE	07/19/1984	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-			WELL #:	7	RRCID ->	156002	COMPL. DATE	08/22/1995	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-
DE LOPEZ, C. V. -B-			WELL #:	8	RRCID ->	193925	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7996 - 8004
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				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252973	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7828 - 7840		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- 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		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 #:		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.		WELL #:		602	RRCID ->	225845	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10344 - 10676			
09		2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	200	1	2331	2	N	57	198	1	56
							63	9							
10		2708 N	2708	-0-	-0- B	-0-	213	1	2426	2	N	63	37	1	82
							69	9							
11		2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	223	1	2302	2	N	48	36	1	94
							53	9							
12		2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	264	1	2472	2	N	64	17	1	141
							70	9							
01		2801 N	2801	-0-	-0- B	-0-	246	1	2489	2	N	60	36	1	165
							66	9							
*02		2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	221	1	2201	2	N	108	209	1	64
							119	9							

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	300 N	376	-0-	76 B	-83218	30	1	343	2	N	3	37
						3	9					
10	310 N	385	-0-	75 B	-83143	30	1	345	2	N	9	41
						10	9					
11	300 N	380	-0-	80 B	-83063	33	1	339	2	N	7	43
						8	9					
12	310 N	397	-0-	87 B	-82976	38	1	355	2	N	4	45
						4	9					
01	310 N	389	-0-	79 B	-82897	34	1	348	2	N	6	46
						7	9					
02	280 N	383	-0-	103 B	-82794	34	1	343	2	N	5	48
						6	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	210 N	266	-0-	56 B	-110926	21	1	245	2	N	-0-	42
10	12 N	735	-0-	723 B	-110203	59	1	676	2	N	-0-	42
11	7 N	52	-0-	45 B	-110158	5	1	47	2	N	-0-	42
12	279 N	72	-0-	-207 B	-110158	7	1	65	2	N	-0-	42
01	744 N	40	-0-	-704 B	-110158	4	1	36	2	N	-0-	42
02	56 N	56	-0-	-0- B	-110158	5	1	51	2	N	-0-	42

MCGILL BROS.		WELL #:		606	RRCID ->	228927	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10644 - 10718
09	270 N	324	-0-	54 B	-5454	24	1	281	2	N	17	74
						19	9					
10	279 N	354	-0-	75 B	-5379	27	1	310	2	N	15	89
						17	9					
11	270 N	329	-0-	59 B	-5320	25	1	262	2	N	38	127
						42	9					
12	279 N	337	-0-	58 B	-5262	32	1	301	2	N	4	131
						4	9					
01	279 N	314	-0-	35 B	-5227	28	1	279	2	N	6	137
						7	9					
02	252 N	286	-0-	34 B	-5193	26	1	260	2	N	-0-	137

MCGILL BROS.		WELL #:		609	RRCID ->	231957	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8034 - 11212
09	630 N	586	-0-	-44 B	-268239	46	1	536	2	N	4	112
						4	9					
10	589 N	586	-0-	-3 B	-268239	47	1	530	2	N	8	120
						9	9					
11	540 N	629	-0-	89 B	-268150	54	1	553	2	N	20	140
						22	9					
12	620 N	810	-0-	190 B	-267960	72	1	676	2	N	56	26
						62	9				170	1
01	589 N	584	-0-	-5 B	-267960	52	1	530	2	N	2	28
						2	9					
02	588 N	591	-0-	3 B	-267957	51	1	508	2	N	29	57
						32	9					

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 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		2790 N	2757	-0-	-33 B	-0-	212 1	2471 2	N	67	18 1		146
							74 9						
10		2852 N	2851	-0-	-1 B	-0-	220 1	2502 2	N	117	219 1		44
							129 9						
11		2610 N	2534	-0-	-76 B	-0-	217 1	2242 2	N	68	36 1		76
							75 9						
12		2852 N	2598	-0-	-254 B	-0-	240 1	2249 2	N	99	17 1		158
							109 9						
01		2852 N	2708	-0-	-144 B	-0-	234 1	2368 2	N	96	219 1		35
							106 9						
*02		2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	209 1	2081 2	N	88	19 1		104
							97 9						

MCGILL BROS.		WELL #:		612	RRCID ->	233207	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9760	- 10602	
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 #:		611	RRCID ->	233649	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10346	- 10620	
09		810 N	764	-0-	-46 B	-0-	60 1	704 2	N	-0-			-0-
10		868 N	851	-0-	-17 B	-0-	69 1	782 2	N	-0-			-0-
11		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	91 1	940 2	N	-0-			-0-
12		775 N	577	-0-	-198 B	-0-	56 1	521 2	N	-0-			-0-
01		837 N	401	-0-	-436 B	-0-	36 1	365 2	N	-0-			-0-
02		896 N	627	-0-	-269 B	-0-	57 1	570 2	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		614	RRCID ->	234893	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10327	- 10503	
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 #:		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	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	2280 N	2248	-0-	-32 B	-3969	173	1	2016	2	N	54	189	1	46
10	2356 N	2215	-0-	-141 B	-3969	175	1	1993	2	N	43	25	1	64
11	2220 N	1738	-0-	-482 B	-3969	151	1	1555	2	N	29	24	1	69
12	2325 N	791	-0-	-1534 B	-3969	72	1	678	2	N	37	12	1	94
01	2201 N	2112	-0-	-89 B	-3969	185	1	1876	2	N	46	25	1	115
02	1624 N	1950	-0-	326 B	-3643	172	1	1715	2	N	57	13	1	159

MCGILL BROS.		WELL #:		616	RRCID ->	239643	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9500	- 10994	
09	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	40	1	463	2	N	-0-			56
10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	32	1	369	2	N	-0-			56
11	390 N	173	-0-	-217 B	-0-	15	1	158	2	N	-0-			56
12	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			56
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			56
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-			56

MCGILL BROS.		WELL #:		617	RRCID ->	239694	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9486	- 9596	
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	7	1	77	2	N	-0-			79
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	7	1	83	2	N	-0-			79
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	8	1	82	2	N	10			89
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	8	1	73	2	N	10			99
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	8	1	83	2	N	4			103
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	8	1	76	2	N	-0-			103

MCGILL BROS.		WELL #:		619	RRCID ->	241602	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	11509	PERF.	10682	- 11354	
09	1950 N	1812	-0-	-138 B	-0-	138	1	1609	2	N	59			93
10	1984 N	1854	-0-	-130 B	-0-	145	1	1656	2	N	48			141
11	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	185	1	1909	2	N	79	189	1	31
12	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	186	1	1741	2	N	38			69
01	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	163	1	1645	2	N	54			123
02	1988 N	1873	-0-	-115 B	-0-	159	1	1583	2	N	119	176	1	66

MCGILL BROS.		WELL #:		621	RRCID ->	242208	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9850	- 10390	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-			-0-
02	0 N	-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	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	30	1	351	2	N	13		79
						14	9						
10	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	30	1	347	2	N	8		87
						9	9						
11	360 N	275	-0-	-85 B	-0-	24	1	249	2	N	2		89
						2	9						
12	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	33	1	314	2	N	19		108
						21	9						
01	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	33	1	337	2	N	4		112
						4	9						
02	252 N	177	-0-	-75 B	-0-	16	1	161	2	N	-0-		112

MCGILL BROS.		WELL #: 622		RRCID -> 243480		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173				
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-		-0-
02	0 N	-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	5550 X	5372	-0-	-178 B	-146959	421	1	4899	2	N	47	177 1	67
						52	9						
10	5735 X	5287	-0-	-448 B	-146959	422	1	4811	2	N	49		116
						54	9						
11	5550 X	4983	-0-	-567 B	-146959	437	1	4501	2	N	41		157
						45	9						
12	5735 X	5197	-0-	-538 B	-146959	493	1	4627	2	N	70	170 1	57
						77	9						
01	5549 X	5054	-0-	-495 B	-146959	451	1	4563	2	N	36		93
						40	9						
02	5012 X	4403	-0-	-609 B	-146959	395	1	3931	2	N	70		163
						77	9						

MCGILL BROS.		WELL #: 627		RRCID -> 243685		COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148				
09	150 N	149	-0-	-1 B	-13644	11	1	128	2	N	9		44
						10	9						
10	124 N	152	-0-	28 B	-13616	12	1	140	2	N	-0-		44
11	150 N	59	-0-	-91 B	-13616	4	1	41	2	N	13		57
						14	9						
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-13616					N	-0-		57
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-13616					N	-0-		57
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-13616					N	-0-		57

MCGILL BROS.		WELL #: 624		RRCID -> 245459		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933				
09	990 N	62	-0-	-928 B	-174283	5	1	57	2	N	-0-		142
10	372 N	77	-0-	-295 B	-174283	6	1	71	2	N	-0-		142
11	60 N	15	-0-	-45 B	-174283	1	1	14	2	N	-0-		142
12	62 N	72	-0-	10 B	-174273	7	1	65	2	N	-0-		142
01	62 N	40	-0-	-22 B	-174273	4	1	36	2	N	-0-		142
02	28 N	37	-0-	9 B	-174264	3	1	34	2	N	-0-		142

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCGILL BROS.		WELL #:		620	RRCID ->	245803	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	11465	PERF.	9542 - 11130			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6060 X	5938	-0-	-122 B	-626396	463	1	5381	2	N	85	221	1		175
10	6262 X	5985	-0-	-277 B	-626396	475	1	5405	2	N	95	78	1		192
11	6060 X	5571	-0-	-489 B	-626396	482	1	4969	2	N	109	74	1		227
12	6262 X	5861	-0-	-401 B	-626396	554	1	5194	2	N	103	36	1		294
01	6138 X	5955	-0-	-183 B	-626396	520	1	5257	2	N	162	259	1		197
02	5544 X	5308	-0-	-236 B	-626396	470	1	4681	2	N	143	41	1		299

MCGILL BROS.		WELL #:		626	RRCID ->	246613	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	10546 - 11226			
09	600 N	543	-0-	-57 B	-5602	43	1	496	2	N	4	2	1		119
10	620 N	547	-0-	-73 B	-5602	43	1	491	2	N	12	3	1		128
11	540 N	503	-0-	-37 B	-5602	44	1	452	2	N	6	3	1		131
12	558 N	570	-0-	12 B	-5590	55	1	512	2	N	3	2	1		132
01	558 N	401	-0-	-157 B	-5590	34	1	349	2	N	16	3	1		145
02	476 N	533	-0-	57 B	-5533	48	1	482	2	N	3	2	1		146

MCGILL BROS.		WELL #:		625	RRCID ->	247282	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	N/A			
09	5610 X	5544	-0-	-66 B	-363934	431	1	5018	2	N	86	220	1		174
10	5797 X	4963	-0-	-834 B	-363934	392	1	4461	2	N	100	78	1		196
11	5490 X	4854	-0-	-636 B	-363934	420	1	4327	2	N	97	74	1		219
12	5735 X	5222	-0-	-513 B	-363934	493	1	4619	2	N	100	36	1		283
01	5735 X	4834	-0-	-901 B	-363934	421	1	4263	2	N	136	258	1		161
02	5180 X	4791	-0-	-389 B	-363934	427	1	4245	2	N	108	41	1		228

MCGILL BROS.		WELL #:		630	RRCID ->	247363	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	9470 - 11072			
09	2850 X	3285	-0-	435 B	-192499	254	1	2959	2	N	65	198	1		103
10	2945 X	3270	-0-	325 B	-192174	259	1	2947	2	N	58	44	1		117
11	2850 X	2958	-0-	108 B	-192066	257	1	2650	2	N	46	42	1		121
12	2945 X	3074	-0-	129 B	-191937	291	1	2725	2	N	53	20	1		154
01	2945 X	3056	-0-	111 B	-191826	268	1	2714	2	N	67	43	1		178
02	2660 X	2811	-0-	151 B	-191675	249	1	2475	2	N	79	23	1		234

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	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 #:		629	RRCID ->	253403	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	9290 - 10010			
09	3673 X	3673	-0-	-0-	B	-0-	286	1	3322	2	N	59	19	1	181
							65	9							
10	3779 X	3779	-0-	-0-	B	-0-	294	1	3353	2	N	120	220	1	81
							132	9							
11	2630 X	2630	-0-	-0-	B	-0-	228	1	2348	2	N	49	39	1	91
							54	9							
12	2698 X	2698	-0-	-0-	B	-0-	256	1	2401	2	N	37	19	1	109
							41	9							
01	3684 X	3684	-0-	-0-	B	-0-	323	1	3263	2	N	89	39	1	159
							98	9							
*02	2968 X	2968	-0-	-0-	B	-0-	262	1	2610	2	N	87	21	1	225
							96	9							

MCGILL BROS.		WELL #:		632	RRCID ->	254954	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	10174 - 11634			
09	4120 X	4120	-0-	-0-	B	-0-	323	1	3758	2	N	35	187	1	88
							39	9							
10	3580 X	3580	-0-	-0-	B	-0-	288	1	3275	2	N	15			103
							17	9							
11	3028 X	3028	-0-	-0-	B	-0-	266	1	2738	2	N	22			125
							24	9							
12	3515 X	3515	-0-	-0-	B	-0-	338	1	3166	2	N	10			135
							11	9							
01	3741 X	3741	-0-	-0-	B	-0-	333	1	3372	2	N	33			168
							36	9							
*02	3179 X	3179	-0-	-0-	B	-0-	288	1	2865	2	N	24			192
							26	9							

MCGILL BROS.		WELL #:		634	RRCID ->	256021	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9378 - 11236			
09	2976 X	2976	-0-	-0-	B	-0-	232	1	2700	2	N	40	19	1	260
							44	9							
10	3076 X	3076	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2769	2	N	58	219	1	99
							64	9							
11	2888 X	2888	-0-	-0-	B	-0-	250	1	2579	2	N	54	39	1	114
							59	9							
12	2945 X	2815	-0-	-130	B	-0-	265	1	2481	2	N	63	19	1	158
							69	9							
01	2945 X	2771	-0-	-174	B	-0-	243	1	2459	2	N	63	39	1	182
							69	9							
02	2660 X	2509	-0-	-151	B	-0-	221	1	2204	2	N	76	21	1	237
							84	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	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		3540 X	1951	-0-	-1589 B	-0-	1951 3	N	-0-		-0-
10		3224 X	1514	-0-	-1710 B	-0-	1514 3	N	-0-		-0-
11		2250 X	831	-0-	-1419 B	-0-	831 3	N	-0-		-0-
12		2015 X	988	-0-	-1027 B	-0-	988 3	N	-0-		-0-
01		2015 X	386	-0-	-1629 B	-0-	386 3	N	-0-		-0-
02		1820 X	NO RPT	-0-	-1820 B	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 540	RRCID -> 157593	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9020	- 9042		
09		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3	N	-0-		-0-
10		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3	N	-0-		-0-
11		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3	N	-0-		-0-
12		961 N	688	-0-	-273 B	-0-	688 3	N	-0-		-0-
*01		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 546	RRCID -> 162385	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 10879	PERF. 8644	- 8678		
09		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893 3	N	-0-		-0-
10		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3	N	-0-		-0-
11		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774 3	N	-0-		-0-
12		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797 3	N	-0-		-0-
*01		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 549	RRCID -> 165891	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 8355	- 8548		
09		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 3	N	-0-		-0-
10		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3	N	-0-		-0-
11		1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 3	N	-0-		-0-
12		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3	N	-0-		-0-
*01		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 553	RRCID -> 171792	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 8584	- 8606		
09		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 3	N	-0-		-0-
10		2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734 3	N	-0-		-0-
11		2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 3	N	-0-		-0-
12		2926 N	2926	-0-	-0- B	-0-	2926 3	N	-0-		-0-
*01		2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 550	RRCID -> 171938	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10808	- 10841		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14810		N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 554	RRCID -> 172847	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH 9528	PERF. 8964	- 8976		
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		1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-146349					NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		564DF	RRCID ->	190934	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7140 - 7150
09	678 X	678	-0-	-0- B	-0-	678	3		N	-0-		-0-
10	1089 X	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3		N	-0-		-0-
11	1028 X	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3		N	-0-		-0-
12	922 X	922	-0-	-0- B	-0-	922	3		N	-0-		-0-
*01	1272 X	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		565	RRCID ->	191852	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10320 - 11356
09	210 X	4861	-0-	4651 B	-52976	4861	3		N	-0-		-0-
10	217 X	4980	-0-	4763 B	-48213	4980	3		N	-0-		-0-
11	210 X	4607	-0-	4397 B	-43816	4607	3		N	-0-		-0-
12	217 X	4558	-0-	4341 B	-39475	4558	3		N	-0-		-0-
01	217 X	3632	-0-	3415 B	-36060	3632	3		N	-0-		-0-
02	196 X	NO RPT	-0-	-196 B	-36060				N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		572	RRCID ->	212343	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8615 - 10740
09	0 N	521	-0-	521 B	-133570	521	3		N	-0-		-0-
10	0 N	508	-0-	508 B	-133062	508	3		N	-0-		-0-
11	0 N	476	-0-	476 B	-132586	476	3		N	-0-		-0-
12	527 N	491	-0-	-36 B	-132586	491	3		N	-0-		-0-
01	0 N	434	-0-	434 B	-132152	434	3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-132152				N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		574 D	RRCID ->	225755	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7014 - 7026
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151				N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-31151				N	NO RPT		-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612		WELL #:		M 1	RRCID ->	269289	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11324 - 11800
09	4950 X	4950	-0-	-0- B	-0-	523	1	3906	2	N	474	364	1	352
						521	9							
10	3968 X	3697	-0-	-271 B	-0-	524	1	2821	2	N	320	358	1	314
						352	9							
11	3780 X	3602	-0-	-178 B	-0-	555	1	2705	2	N	311	361	1	264
						342	9							
12	5022 X	3876	-0-	-1146 B	-0-	576	1	2935	2	N	332	178	1	418
						365	9							
01	5022 X	2817	-0-	-2205 B	-0-	502	1	2100	2	N	195	364	1	249
						215	9							
02	4536 X	3982	-0-	-554 B	-0-	522	1	2976	2	N	440	358	1	331
						484	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)			//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035								
LA RUCIA "A"			WELL #:		1	RRCID -> 185926		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 16120		PERF.13934 - 15189	
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	COND PROD	EOM BALANCE
09		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-	157
10		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-	157
11		1590 N	1457	-0-	-133 B	-0-	1457	2			N	-0-	157
12		1364 N	1003	-0-	-361 B	-0-	1003	2			N	-0-	157
01		899 N	833	-0-	-66 B	-0-	833	2			N	-0-	157
02		1372 N	NO RPT	-0-	-1372 B	-0-					N	NO RPT	157

WAGNER OIL COMPANY					891175				CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
VILLARREAL			WELL #:		28	RRCID -> 129651		COMPL. DATE 12/06/1988		TOTAL DEPTH 8242		PERF. 7016 - 7020	
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

VILLARREAL			WELL #:		2	RRCID -> 284254		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 7012 - 7047	
09		600 N	316	-0-	-284 B	-0-	19	1	297	3	N	-0-	47
10		620 N	305	-0-	-315 B	-0-	20	1	285	3	N	-0-	47
11		270 N	236	-0-	-34 B	-0-	17	1	219	3	N	-0-	47
12		341 N	217	-0-	-124 B	-0-	11	1	206	3	N	-0-	47
01		310 N	204	-0-	-106 B	-0-	9	1	195	3	N	-0-	47
02		224 N	NO RPT	-0-	-224 B	-0-					N	NO RPT	47

KELSEY, DEEP (ZONE 19A,W. SEG 2)					48631 324	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS	
OVERTON PARK OIL & GAS LP					628656								
MARSHALL BROS.			WELL #:		7 C	RRCID -> 132892		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 5976 - 5989	
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-

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		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-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H)					48631 823	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS	
OVERTON PARK OIL & GAS LP					628656								
MARSHALL BROS.			WELL #:		7 T	RRCID -> 132891		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7238 - 7250	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

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	
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-
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		
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677								
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-
KINGSVILLE, SW (COCHITI)		49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
ORO RESOURCES, LLC		626507								
SMITH GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	187132	COMPL. DATE	10/07/2001	TOTAL DEPTH	13760 PERF.12332 - 12596	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507											
SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	192504	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	14495	PERF.12526 -	13032			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	DLQ G-10	46	-0-	46	472	24	2	22	9	Y	20				732
10	DLQ G-10	108	-0-	108	580	56	2	52	9	Y	47	165	1		614
11	DLQ G-10	39	-0-	39	619	39	2			Y	-0-				614
12	DLQ G-10	67	-0-	67	686	4	2	63	9	Y	57				671
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				671
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				671

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	194247	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12502 -	13064			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	195099	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	13153	PERF.12423 -	12948			
09	DLQ G-10	903	-0-	903	4514	753	2	150	9	Y	136	370	1		60
10	DLQ G-10	2149	-0-	2149	6663	1724	2	425	9	Y	386	348	1		98
11	DLQ G-10	1735	-0-	1735	8398	1197	2	538	9	Y	489	526	1		61
12	DLQ G-10	222	-0-	222	8620	130	2	92	9	Y	84				145
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				145
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				145

SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209132	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12340 -	12450			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

SMITH GAS UNIT ONE		WELL #:		7	RRCID ->	209774	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12820 -	12928			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
KING RANCH BORREGOS		250446								
		WELL #:	M106E	RRCID ->	191781	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11558 - 11568
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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2022										

KING RANCH BORREGOS		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
		250446								
		WELL #:	M103E	RRCID ->	195064	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11534 - 11591
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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2022										

ORO RESOURCES, LLC		626507		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
YEARY		626507								
		WELL #:	1	RRCID ->	188873	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11906 - 12104
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		126
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		126
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		126

YEARY		626507		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
		626507								
		WELL #:	2	RRCID ->	189833	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11304 - 11470
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WALKER GAS UNIT 1		191422		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
		191422								
		WELL #:	1	RRCID ->	191422	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11050 - 11572
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-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-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.// 49516 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.// 626507												
YEAR	WELL #:	3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11350	-	11572			
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			437
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			437
11	DLQ G-10	30	-0-	30	37	11	2	19	9	Y	17			454
12	DLQ G-10	24	-0-	24	61	1	2	23	9	Y	21			475
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			475
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			475

YEAR	WELL #:	4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11400	-	11574			
09	DLQ G-10	163	-0-	163	798	133	2	30	9	Y	27	168	1	1
10	DLQ G-10	348	-0-	348	1146	305	2	43	9	Y	39			40
11	DLQ G-10	255	-0-	255	1401	212	2	43	9	Y	39			79
*12	1734 N	333	-0-	-1401	-0-	23	2	310	9	Y	282	361	1	-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-

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11436	-	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11389	-	12413			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			390
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			405
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			416
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			427
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			427
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			427

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11178	-	12406			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	6	RRCID ->	195774	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11280	-	11680			
09	DLQ G-10	208	-0-	208	1072	173	2	35	9	Y	32	160	1	14
10	DLQ G-10	436	-0-	436	1508	397	2	39	9	Y	35			49
11	DLQ G-10	303	-0-	303	1811	275	2	28	9	Y	25			74
12	DLQ G-10	147	-0-	147	1958	30	2	117	9	Y	106	180	1	-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-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
 YEARLY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 11558 - 11658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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-					N	-0-					253
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 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-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 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	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-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 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-

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

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

LORAC, INC.		508936								
PETERS, LELIA C., -B-		WELL #:	1 L	RRCID ->	011154	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	2750	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-

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-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	152	RRCID ->	159034	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	2788	PERF. 2188 - 2202
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	161	RRCID ->	159049	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2090 - 2100
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	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-

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

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		//CONT.//		50088 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996										
KD KOHLER		WELL #:		211	RRCID ->	277381	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2114 -	2332	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-	

KOHLER, NE. (YEGUA-8)				50088 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC				452996										
KOHLER, V. 'A'		WELL #:		196	RRCID ->	168953	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	6498	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-	

KOOPMAN (YEGUA 7300)				50224 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS				
BRIDWELL OIL CO.				092480										
J-BAR		WELL #:		1	RRCID ->	256359	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7182 -	7199	
09	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2602	3	28	9	N	25		96	
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2522	3	22	9	N	20		116	
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2253	3	19	9	N	17		133	
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2138	3	24	9	N	22		155	
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2080	3	47	9	N	43		198	
*02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1590	3	48	9	N	44	198 1	44	

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	
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	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-

SALINAS, DORA M.			WELL #: 4		RRCID -> 125439			COMPL. DATE 09/06/1987			TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781	
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	4260	X	4201	-0-	-59	-0-	4200	2	1 9	Y	1	36
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4480	2	7 9	Y	6	37
11	4200	X	4048	-0-	-152	-0-	4040	2	8 9	Y	7	38
12	4340	X	3800	-0-	-540	-0-	3780	2	20 9	Y	18	41
01	4340	X	3721	-0-	-619	-0-	3720	2	1 9	Y	1	42
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-				Y	NO RPT	42

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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 #:		15	RRCID ->	039408	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	7585 - 7646
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020												

LA BLANCA GU		WELL #:		1	RRCID ->	043522	COMPL. DATE	02/25/1968	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
09	3330	X	2707	-0-	-623	-0-	2700	2	7	9	Y	6
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2790	2	13	9	Y	12
11	2700	X	2598	-0-	-102	-0-	2590	2	8	9	Y	7
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2790	2	22	9	Y	20
01	2790	N	2762	-0-	-28	-0-	2760	2	2	9	Y	2
02	2436	N	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	047896	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7278 - 7292
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7926 - 7969
09	3870	X	1365	-0-	-2505	-0-	1364	2	1	9	Y	1
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4645	2	2	9	Y	2
11	4440	X	3560	-0-	-880	-0-	3557	2	3	9	Y	3
12	4588	X	1987	-0-	-2601	-0-	1987	2			Y	-0-
01	4650	X	920	-0-	-3730	-0-	920	2			Y	-0-
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7774 - 7982
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5400	2	10	9	N	9
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5580	2	12	9	N	11
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5400	2	12	9	N	11
12	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5760	2	25	9	N	23
01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5580	2	3	9	N	3
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

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

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.		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 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-					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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	1290 X	900	-0-	-390	-0-	900	2				Y	-0-					109
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2				Y	-0-					109
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	855	2				Y	-0-					109
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	930	2	7	9		Y	6	3	1			112
01	930 N	830	-0-	-100	-0-	830	2				Y	-0-					112
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-						Y	NO RPT					112

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3600	2	102	9		Y	93					688
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3720	2	136	9		Y	124	146	1			666
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3540	2	118	9		Y	107	147	1			626
12	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4550	2	322	9		Y	293	304	1			615
01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4650	2	33	9		Y	30					645
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-						Y	NO RPT					645

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (9400)		//CONT.//		50658 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	167274	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	13477	PERF.	9163 - 9210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
09	1549 N	1549	-0-	-0-	B	-0-	575 1	974 2	N	-0-			88
10	1058 N	1058	-0-	-0-	B	-0-	511 1	547 2	N	-0-			88
11	990 N	727	-0-	-263	B	-0-	161 1	566 2	N	-0-			88
12	12425 X	12425	-0-	-0-	B	-0-	277 1	12148 2	N	-0-			88
01	1408 N	1408	-0-	-0-	B	-0-	168 1	1240 2	N	-0-			88
*02	1106 N	1106	-0-	-0-	B	-0-	83 1	1023 2	N	-0-			88

REILLY HEIRS		50675 220		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
GARCIA LAND AND LIVESTOCK		WELL #:		1	RRCID ->	280251	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4766 - 4786	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
09	1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-	440 1	745 2	N	-0-			141
10	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	274 1	547 2	N	-0-			141
11	1200 N	578	-0-	-622	B	-0-	128 1	450 2	N	-0-			141
12	1240 N	1181	-0-	-59	B	-0-	263 1	918 2	N	-0-			141
01	1151 N	1151	-0-	-0-	B	-0-	136 1	1002 2	N	12			153
							13 9						
*02	1095 N	1095	-0-	-0-	B	-0-	82 1	1013 2	N	-0-			153

LA COPITA (FRIO -A- 4800)		50700 116		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		12	RRCID ->	177166	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	9481	PERF.	4823 - 4835	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	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-

LA COPITA (FRIO 5100)		50700 464		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	216783	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10019	PERF.	5095 - 5130	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		50700 620		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
BENTSEN BROS. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	011368	COMPL. DATE	02/23/1959	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	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2021

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HOWELL, J.J.				WELL #: 5	RRCID -> 174738	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 9805	PERF. 9082	- 9290					
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-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1110 N	745	-0-	-365	-0-	5 1	740 2	Y	-0-	96
10	837 N	615	-0-	-222	-0-	615 2		Y	-0-	96
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-	96
12	775 N	181	-0-	-594	-0-	181 2		Y	-0-	96
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2		Y	-0-	96
02	DLQ G-10	750	-0-	750	750	750 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-

HOWELL J J				WELL #: 8	RRCID -> 187270	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 8743	- 8836	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085						
AL-MARTINEZ STATE #1				WELL #: 1	RRCID -> 162690	COMPL. DATE 01/03/1997	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7556	- 7870	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

MERIT ENERGY COMPANY				561136							
BENTSEN BROS.-STATE				WELL #: 3	RRCID -> 011360	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH 9907	PERF. 7736	- 8154		
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	45 1	937 2	Y	53	56 0	9
						58 9					
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	45 1	996 2	Y	45	46 0	8
						50 9					
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	43 1	969 2	Y	29	32 0	5
						32 9					
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	45 1	1019 2	Y	29	30 0	4
						32 9					
*01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	45 1	994 2	Y	29	29 0	4
						32 9					
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	41 1	889 2	Y	25	25 0	4
						28 9					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	011366	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8064 - 9002
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	5340 X	5327	-0-	-13	-0-	242 1	5039 2	Y	42	45 0	7	
10	5518 X	5291	-0-	-227	-0-	46 9	225 1	4988 2	Y	71	66 0	12
11	5310 X	5223	-0-	-87	-0-	78 9	218 1	4927 2	Y	71	70 0	13
12	5518 X	5158	-0-	-360	-0-	78 9	216 1	4867 2	Y	68	72 0	9
*01	5518 X	5336	-0-	-182	-0-	75 9	228 1	5032 2	Y	69	68 0	10
*02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	76 9	211 1	4541 2	Y	59	59 0	10
						65 9						

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011367	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	7650 - 7870
09	7590 X	6825	-0-	-765	-0-	305 1	6346 2	Y	158	168 0	27	
10	7471 X	6379	-0-	-1092	-0-	174 9	271 1	5995 2	Y	103	112 0	18
11	7200 X	6760	-0-	-440	-0-	113 9	285 1	6463 2	Y	11	27 0	2
12	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	12 9	318 1	7144 2	Y	12	12 0	2
*01	7409 X	6559	-0-	-850	-0-	13 9	284 1	6263 2	Y	11	11 0	2
*02	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	12 9	250 1	5393 2	Y	10	10 0	2
						11 9						

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	047953	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8630 - 8691
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	63 1	1300 2	Y	-0-			-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	50 1	1116 2	Y	-0-			-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	48 1	1088 2	Y	-0-			-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	48 1	1070 2	Y	-0-			-0-
*01	1085 N	944	-0-	-141	-0-	41 1	903 2	Y	-0-			-0-
02	1064 N	1031	-0-	-33	-0-	46 1	985 2	Y	-0-			-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		1	RRCID ->	056420	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	7704 - 8000
09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	206 1	4290 2	Y	-0-			-0-
10	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	196 1	4342 2	Y	-0-			-0-
11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	179 1	4046 2	Y	42	34 0	8	
12	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	46 9	189 1	4254 2	Y	41	43 0	6
*01	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	45 9	182 1	4008 2	Y	40	40 0	6
*02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	44 9	157 1	3384 2	Y	35	35 0	6
						39 9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	067228	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7630 - 8536
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	8610 X	7048	-0-	-1562	-0-	323 1	6708 2	Y	15	15 0		3
10	8897 X	7980	-0-	-917	-0-	342 1	7575 2	Y	57	50 0		10
11	8610 X	7861	-0-	-749	-0-	332 1	7510 2	Y	17	24 0		3
12	8897 X	6820	-0-	-2077	-0-	290 1	6511 2	Y	17	18 0		2
*01	8463 X	5564	-0-	-2899	-0-	241 1	5303 2	Y	18	17 0		3
02	7336 X	3841	-0-	-3495	-0-	169 1	3655 2	Y	15	15 0		3

MARTINEZ-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	080451	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9040 - 9250
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	169	155 0		29
10	279 X	195	-0-	-84	-0-	7 2	188 9	Y	171	171 0		29
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	146	149 0		26
12	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	174 1	3911 2	Y	143	149 0		20
*01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	157 9			160 1	3522 2	Y	21
*02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	155 9			43 1	932 2	Y	11

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	082017	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	8000 - 9237
09	7410 X	6863	-0-	-547	-0-	304 1	6332 2	Y	206	219 0		36
10	7626 X	6824	-0-	-802	-0-	227 9			285 1	6315 2	Y	35
11	7290 X	6619	-0-	-671	-0-	224 9			272 1	6151 2	Y	32
12	7254 X	6956	-0-	-298	-0-	196 9			288 1	6478 2	Y	24
*01	7099 X	6388	-0-	-711	-0-	190 9			269 1	5929 2	Y	26
02	6244 X	5749	-0-	-495	-0-	190 9			248 1	5338 2	Y	26

HOWELL, J.J.		WELL #:		3	RRCID ->	082859	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9064 - 9245
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12 1	256 2	Y	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	180 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	10 1	227 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	198	-0-	-81	-0-	8 1	190 2	Y	-0-			-0-
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 2	Y	-0-			-0-
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	8 1	180 2	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	087686	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7565 - 7574	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS	INJECT. (I) 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	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
10	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	155 9	1	3435 2	Y	8	7 0		1
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	108 24	1 9	2443 2	Y	22	19 0		4
12	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	89 22	1 9	2006 2	Y	20	21 0		3
*01	1798 X	1597	-0-	-201	-0-	68 22	1 9	1507 2	Y	20	20 0		3
02	2240 X	658	-0-	-1582	-0-	29 11	1 9	618 2	Y	10	11 0		2

HOWELL, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	092087	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9056 - 9144	
09	3750 X	689	-0-	-3061	-0-	28 77	1 9	584 2	Y	70	74 0		12
10	3875 X	2783	-0-	-1092	-0-	118 64	1 9	2601 2	Y	58	60 0		10
11	3750 X	3327	-0-	-423	-0-	140 19	1 9	3168 2	Y	17	24 0		3
12	3875 X	3604	-0-	-271	-0-	153 19	1 9	3432 2	Y	17	18 0		2
*01	3875 X	3561	-0-	-314	-0-	154 20	1 9	3387 2	Y	18	17 0		3
*02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	137 17	1 9	2960 2	Y	15	15 0		3

HOWELL, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	093203	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8734 - 9170	
09	5100 X	4674	-0-	-426	-0-	212 58	1 9	4404 2	Y	53	57 0		9
10	5022 X	4604	-0-	-418	-0-	197 46	1 9	4361 2	Y	42	44 0		7
11	4860 X	4535	-0-	-325	-0-	191 10	1 9	4334 2	Y	9	14 0		2
12	4836 X	4667	-0-	-169	-0-	198 9	1 9	4460 2	Y	8	9 0		1
*01	4836 X	4045	-0-	-791	-0-	175 9	1 9	3861 2	Y	8	8 0		1
02	4368 X	4293	-0-	-75	-0-	190 8	1 9	4095 2	Y	7	7 0		1

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	093756	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	7742 - 8486	
09	3450 X	3061	-0-	-389	-0-	136 94	1 9	2831 2	Y	85	89 0		15
10	3565 X	3074	-0-	-491	-0-	130 78	1 9	2866 2	Y	71	74 0		12
11	3420 X	3082	-0-	-338	-0-	128 45	1 9	2909 2	Y	41	46 0		7
12	3379 X	3098	-0-	-281	-0-	130 45	1 9	2923 2	Y	41	42 0		6
*01	3379 X	2540	-0-	-839	-0-	108 44	1 9	2388 2	Y	40	40 0		6
*02	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	128 37	1 9	2754 2	Y	34	34 0		6

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #:		10	RRCID ->	100061	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10127	PERF. 6658 - 6716	
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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	142542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10183	PERF. 7998 - 8018	
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-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	143018	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8296 - 8690	
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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		9	RRCID -> 150643	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	7720 -	7792
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	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	126 1	2619 2	Y	272	288 0		47
10	3193 X	2835	-0-	-358	-0-	299 9	117 1	2600 2	Y	107	136 0	18
11	3000 X	2651	-0-	-349	-0-	118 9	111 1	2503 2	Y	34	46 0	6
12	3131 X	2690	-0-	-441	-0-	37 9	113 1	2542 2	Y	32	34 0	4
*01	3131 X	2763	-0-	-368	-0-	35 9	118 1	2609 2	Y	33	32 0	5
02	2464 X	2356	-0-	-108	-0-	36 9	103 1	2222 2	Y	28	28 0	5
						31 9						

LA COPITA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 151468	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	8645 - 9052
09	7800 X	7606	-0-	-194	-0-	345 1	7177 2	Y	76	81 0		13
10	8060 X	7835	-0-	-225	-0-	84 9	335 1	7423 2	Y	70	71 0	12
11	7800 X	7615	-0-	-185	-0-	77 9	320 1	7241 2	Y	49	52 0	9
12	7874 X	7764	-0-	-110	-0-	54 9	328 1	7383 2	Y	48	50 0	7
*01	7874 X	7746	-0-	-128	-0-	53 9	334 1	7360 2	Y	47	47 0	7
02	6860 X	6820	-0-	-40	-0-	52 9	300 1	6475 2	Y	41	41 0	7
						45 9						

HOWELL, J.J.				WELL #:	2	RRCID -> 151766	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8494 - 10151
09	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	335 1	6975 2	Y	-0-			-0-
10	7130 X	6605	-0-	-525	-0-	285 1	6299 2	Y	19	16 0		3
11	7620 X	4986	-0-	-2634	-0-	21 9	206 1	4670 2	Y	100	85 0	18
12	7874 X	6781	-0-	-1093	-0-	110 9	284 1	6386 2	Y	101	105 0	14
*01	7874 X	6784	-0-	-1090	-0-	111 9	290 1	6384 2	Y	100	99 0	15
02	6832 X	5979	-0-	-853	-0-	110 9	261 1	5623 2	Y	86	86 0	15
						95 9						

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-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
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 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		10518 X	10518	-0-	-0-	483 1	10035 2	Y	-0-		-0-	
10		10997 X	10997	-0-	-0-	470 1	10409 2	Y	107	89 0	18	
						118 9						
11		10807 X	10807	-0-	-0-	445 1	10077 2	Y	259	230 0	47	
						285 9						
12		11118 X	11118	-0-	-0-	462 1	10380 2	Y	251	263 0	35	
						276 9						
*01		10614 X	10614	-0-	-0-	449 1	9890 2	Y	250	248 0	37	
						275 9						
02		10080 X	9308	-0-	-772	402 1	8671 2	Y	214	214 0	37	
						235 9						

HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID -> 156755	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 6576	- 9000		
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-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		9	RRCID -> 173707	COMPL. DATE 12/13/2002	TOTAL DEPTH 10218	PERF. 8366	- 8630		
09		3340 X	3340	-0-	-0-	153 1	3187 2	Y	-0-		-0-
10		3592 X	3592	-0-	-0-	155 1	3431 2	Y	5	4 0	1
						6 9					
11		4280 X	4280	-0-	-0-	180 1	4075 2	Y	23	20 0	4
						25 9					
12		3360 X	3360	-0-	-0-	142 1	3193 2	Y	23	24 0	3
						25 9					
*01		2883 X	2852	-0-	-31	123 1	2704 2	Y	23	23 0	3
						25 9					
*02		2398 X	2398	-0-	-0-	105 1	2271 2	Y	20	20 0	3
						22 9					

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		10	RRCID -> 176288	COMPL. DATE 12/19/2002	TOTAL DEPTH 9711	PERF. 7974	- 8876		
09		2872 X	2872	-0-	-0-	127 1	2637 2	Y	98	104 0	17
						108 9					
10		3017 X	3017	-0-	-0-	126 1	2789 2	Y	93	94 0	16
						102 9					
11		2880 N	2854	-0-	-26	117 1	2651 2	Y	78	80 0	14
						86 9					
12		2976 N	2976	-0-	-0-	123 1	2769 2	Y	76	79 0	11
						84 9					
*01		3024 N	3024	-0-	-0-	128 1	2813 2	Y	75	75 0	11
						83 9					
*02		2582 N	2582	-0-	-0-	111 1	2399 2	Y	65	65 0	11
						72 9					

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	249 1	17	5172 2	18 0	3	
						19 9					
10	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	256 1	27	5656 2	25 0	5	
						30 9					
11	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	252 1	37	5696 2	35 0	7	
						41 9					
12	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	273 1	36	6142 2	38 0	5	
						40 9					
*01	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	287 1	36	6332 2	36 0	5	
						40 9					
*02	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	268 1	31	5790 2	31 0	5	
						34 9					

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190113		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132		
09	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	278 1	286	5774 2	302 0	50	
						315 9					
10	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	258 1	215	5711 2	228 0	37	
						237 9					
11	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	254 1	9	5748 2	44 0	2	
						10 9					
12	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	257 1	8	5780 2	9 0	1	
						9 9					
*01	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	258 1	8	5679 2	8 0	1	
						9 9					
*02	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	228 1	7	4919 2	7 0	1	
						8 9					

BARRERA, F. - STATE		WELL #: 6		RRCID -> 191858		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766		
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	88 1	6	1831 2	6 0	1	
						7 9					
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	84 1	5	1862 2	5 0	1	
						6 9					
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	80 1	-0-	1812 2	1 0	-0-	
						80 1	-0-	1809 2	-0-	-0-	
*01	1937 N	1889	-0-	-0-	-0-	84 1	-0-	1853 2	-0-	-0-	
		1937	-0-	-0-	-0-	84 1	-0-	1853 2	-0-	-0-	
*02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	73 1	-0-	1579 2	-0-	-0-	

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 11		RRCID -> 195623		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790		
09	4380 X	4376	-0-	-4	-0-	200 1	16	4158 2	16 0	3	
						18 9					
10	4526 X	4391	-0-	-135	-0-	189 1	12	4189 2	13 0	2	
						13 9					
11	4380 X	4347	-0-	-33	-0-	183 1	9	4154 2	9 0	2	
						10 9					
12	4526 X	4521	-0-	-5	-0-	192 1	8	4320 2	9 0	1	
						9 9					
*01	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	197 1	8	4351 2	8 0	1	
						9 9					
*02	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	178 1	7	3842 2	7 0	1	
						8 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-		-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-	

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 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	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	155 1	3230 2	Y	12	13 0		2
10	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	149 1	3304 2	Y	105	89 0		18
11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	114 1	2588 2	Y	129	124 0		23
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	143 1	3206 2	Y	131	136 0		18
*01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	150 1	3307 2	Y	130	129 0		19
*02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	144 1	3100 2	Y	111	111 0		19

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	208845	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7133 - 8253
09	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	236 1	4899 2	Y	11	12 0		2
10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	227 1	5014 2	Y	62	53 0		11
11	5070 X	4933	-0-	-137	-0-	205 1	4639 2	Y	81	77 0		15
12	5239 X	4566	-0-	-673	-0-	191 1	4289 2	Y	78	82 0		11
*01	5239 X	4467	-0-	-772	-0-	190 1	4191 2	Y	78	77 0		12
02	4816 X	4699	-0-	-117	-0-	205 1	4421 2	Y	66	67 0		11

SAGA		WELL #:		1	RRCID ->	212783	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9556 - 10481
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-			-0-
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	600 2		Y	-0-			-0-
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 2		Y	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-			-0-
02	560 N	499	-0-	-61	-0-	499 2		Y	-0-			-0-

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213687	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	7696 - 8846
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	54 1	1124 2	Y	-0-			-0-
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	48 1	1071 2	Y	6	5 0		1
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	35 1	794 2	Y	23	20 0		4
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	36 1	818 2	Y	22	23 0		3
*01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	47 1	1045 2	Y	22	22 0		3
*02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	50 1	1073 2	Y	19	19 0		3

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		11	RRCID ->	214065	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7162 - 8884
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	BALANCE
09	3000 N	3049	-0-	49	49	140	1	2909	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3331	-0-	231	280	144	1	3177	2	Y	9	7 0
						10	9					2
11	2599 N	2319	-0-	-280	-0-	97	1	2204	2	Y	16	15 0
						18	9					3
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	151	1	3402	2	Y	16	17 0
						18	9					2
*01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	145	1	3199	2	Y	16	16 0
						18	9					2
02	2996 X	2920	-0-	-76	-0-	129	1	2776	2	Y	14	14 0
						15	9					2

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	215048	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	6826 - 6836
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	63	1	1307	2	Y	-0-	-0-
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	57	1	1268	2	Y	-0-	-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	55	1	1240	2	Y	-0-	-0-
12	1426 N	1207	-0-	-219	-0-	51	1	1156	2	Y	-0-	-0-
*01	1333 N	391	-0-	-942	-0-	17	1	374	2	Y	-0-	-0-
02	1204 N	67	-0-	-1137	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	-0-

SAGA		WELL #:		3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9752 - 10426
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	708	2	14	9	N	13	74
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	683	2	31	9	N	28	102
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	688	2	24	9	N	22	124
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	769	2	28	9	N	25	149
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	736	2	44	9	N	40	189
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	673	2	28	9	N	25	187 1
												27

SAGA		WELL #:		2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9536 - 10308
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-		-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		Y	-0-		-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		Y	-0-		-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		Y	-0-		-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		Y	-0-		-0-
*02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	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 #:		8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF.	7096 - 8091	
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		5952 X	5952	-0-	-0-	273 1	5679 2	Y		-0-			-0-
10		6014 X	5865	-0-	-149	253 1	5589 2	Y		21	17 0		4
						23 9							
11		5965 X	5965	-0-	-0-	250 1	5660 2	Y		50	45 0		9
						55 9							
12		6138 X	5803	-0-	-335	245 1	5504 2	Y		49	51 0		7
						54 9							
*01		6176 X	6176	-0-	-0-	266 1	5857 2	Y		48	48 0		7
						53 9							
02		5124 X	5086	-0-	-38	223 1	4817 2	Y		42	42 0		7
						46 9							

SAGA		WELL #:		4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17

BENTSON BROS. - STATE		WELL #:		14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7864 - 8344	
09		4934 X	4934	-0-	-0-	226 1	4708 2	Y		-0-			-0-
10		5030 X	5030	-0-	-0-	217 1	4807 2	Y		5	4 0		1
						6 9							
11		4928 X	4928	-0-	-0-	208 1	4710 2	Y		9	8 0		2
						10 9							
12		5249 X	5249	-0-	-0-	223 1	5017 2	Y		8	9 0		1
						9 9							
*01		5332 X	5332	-0-	-0-	231 1	5092 2	Y		8	8 0		1
						9 9							
02		4592 X	3530	-0-	-1062	156 1	3366 2	Y		7	7 0		1
						8 9							

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF.	8358 - 8997	
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-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8402 - 8412	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		T. A.	-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		16		RRCID -> 242274		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272	
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	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	122 1	2529 2	Y	-0-		-0-
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	132 1	2916 2	Y	16	13 0	3
11	2580 X	2284	-0-	-296	-0-	18 9	2165 2	Y	21	20 0	4
12	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	96 1	3026 2	Y	20	21 0	3
*01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	23 9	3081 2	Y	20	20 0	3
*02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	135 1	2757 2	Y	17	17 0	3
						22 9					
						140 1					
						128 1					
						19 9					

HOWELL, J. J.		WELL #:		7		RRCID -> 248025		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190	
09	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	213 1	4426 2	Y	5	5 0	1
10	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	6 9	4641 2	Y	41	35 0	7
11	4290 X	3919	-0-	-371	-0-	210 1	3653 2	Y	95	85 0	17
12	4433 X	3654	-0-	-779	-0-	45 9	3402 2	Y	92	96 0	13
*01	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	161 1	4541 2	Y	92	91 0	14
*02	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	105 9	4189 2	Y	79	79 0	14
						151 1					
						101 9					
						206 1					
						101 9					
						194 1					
						87 9					

HOWELL, J. J.		WELL #:		8		RRCID -> 248455		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900	
09	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	58 1	1210 2	Y	15	16 0	3
10	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	17 9	1215 2	Y	22	21 0	4
11	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	55 1	1180 2	Y	37	34 0	7
12	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	24 9	1198 2	Y	35	37 0	5
*01	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	52 1	1199 2	Y	35	35 0	5
*02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	41 9	1071 2	Y	30	30 0	5
						53 1					
						39 9					
						54 1					
						39 9					
						50 1					
						33 9					

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		17		RRCID -> 265949		COMPL. DATE 04/26/2019		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7816 - 8472	
09	13110 X	11073	-0-	-2037	-0-	506 1	10520 2	Y	43	46 0	7
10	13113 X	10958	-0-	-2155	-0-	47 9	10453 2	Y	30	32 0	5
11	12240 X	10256	-0-	-1984	-0-	472 1	9800 2	Y	21	22 0	4
12	12028 X	10326	-0-	-1702	-0-	33 9	9865 2	Y	20	21 0	3
*01	11470 X	10108	-0-	-1362	-0-	433 1	9648 2	Y	20	20 0	3
02	8736 X	8722	-0-	-14	-0-	23 9	8317 2	Y	17	17 0	3
						439 1					
						22 9					
						438 1					
						22 9					
						386 1					
						19 9					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

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	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	575 1 132 9	11948 2	Y	120	127 0	21
10	13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	597 1 127 9	13219 2	Y	115	116 0	20
11	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	502 1 68 9	11358 2	Y	62	71 0	11
12	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	497 1 66 9	11165 2	Y	60	63 0	8
*01	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	567 1 67 9	12493 2	Y	61	60 0	9
*02	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	532 1 57 9	11480 2	Y	52	52 0	9

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17 1	358 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	15 1	325 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	16 1	373 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	17 1	377 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17 1	381 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	16 1	341 2	Y	-0-	-0-	-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 HIDALGO-WILLACY WELL #: RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

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
 GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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 COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 161039		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		29
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		29
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-		29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29

BRANNAN		WELL #: 1		RRCID -> 165080		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682				
09	3660 X	3654	-0-	-6	-0-	571	1	3083 3	Y	-0-		32
10	3782 X	3736	-0-	-46	-0-	571	1	3161 3	Y	4		36
						4	9					
11	3660 X	3585	-0-	-75	-0-	541	1	3044 3	Y	-0-		36
12	3782 X	3017	-0-	-765	-0-	479	1	2531 3	Y	6	37 1	5
						7	9					
01	3782 X	3234	-0-	-548	-0-	453	1	2771 3	Y	9		14
						10	9					
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-				Y	NO RPT		14

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRANNAN		WELL #: 2		RRCID -> 179274		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680				
09	1800 X	1427	-0-	-373	-0-	116	1	1311 3	Y	-0-		13
10	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	115	1	1380 3	Y	12		25
						13	9					
11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	148	1	1742 3	Y	-0-		25
12	1488 X	1351	-0-	-137	-0-	84	1	1250 3	Y	15	35 1	5
						17	9					
01	1519 X	1062	-0-	-457	-0-	55	1	989 3	Y	16		21
						18	9					
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-				Y	NO RPT		21

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	186019	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8662	
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		1350 N	1339	-0-	-11	-0-	109 1	1230 3	Y	-0-			30
10		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	145 1	1749 3	Y	11			41
							12 9						
11		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	167 1	1967 3	Y	-0-			41
12		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	133 1	1985 3	Y	15	49 1		7
							17 9						
*01		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	104 1	1880 3	Y	7			14
							8 9						
02		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT			14

BRANNAN		WELL #:		4	RRCID ->	190698	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	8918 - 9837	
09		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	546 1	6163 3	Y	-0-			29
10		8649 X	5008	-0-	-3641	-0-	382 1	4607 3	Y	17			46
							19 9						
11		8370 X	4505	-0-	-3865	-0-	352 1	4153 3	Y	-0-			46
12		8649 X	6106	-0-	-2543	-0-	383 1	5697 3	Y	24	61 1		9
							26 9						
01		6944 X	5607	-0-	-1337	-0-	292 1	5275 3	Y	36			45
							40 9						
02		6272 X	NO RPT	-0-	-6272	-0-			Y	NO RPT			45

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID ->	192918	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7970 - 9020	
09		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3		N	-0-			42
10		2449 N	2312	-0-	-137	-0-	2312 3		N	-0-			42
11		2430 N	2229	-0-	-201	-0-	2229 3		N	-0-			42
12		2356 N	2298	-0-	-58	-0-	2298 3		N	-0-			42
*01		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3		N	-0-			42
02		2072 N	NO RPT	-0-	-2072	-0-			N	NO RPT			42

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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640	
09		450 N	419	-0-	-31	-0-	340 3	79 9	N	72			169
10		496 N	432	-0-	-64	-0-	388 3	44 9	N	40			209
11		420 N	412	-0-	-8	-0-	357 3	55 9	N	50	185 1		74
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	364 3	163 9	N	148	183 1		39
01		434 N	268	-0-	-166	-0-	268 3		N	-0-			39
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT			39

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		9A	RRCID ->	197762	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8380 - 8448					
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-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9304 - 9964					
09	1410 N	756	-0-	-654	-0-	56	1	649	3	Y	46	65	1			23
						51	9									
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	133	1	1692	3	Y	78	45	1			56
						86	9									
11	1080 N	976	-0-	-104	-0-	40	1	878	3	Y	53	77	1			32
						58	9									
12	3100 N	3629	-0-	529	529	70	1	3426	3	Y	121	97	1			56
						133	9									
*01	2913 N	2384	-0-	-529	-0-	62	1	2221	3	Y	92	100	1			48
						101	9									
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					48

HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9114 - 9593					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF. 9993 - 10300					
09	810 N	733	-0-	-77	-0-	60	1	673	3	Y	-0-					-0-
10	682 N	612	-0-	-70	-0-	47	1	565	3	Y	-0-					-0-
11	720 N	520	-0-	-200	-0-	41	1	479	3	Y	-0-					-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	55	1	822	3	Y	-0-					-0-
*01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	997	3	Y	-0-					-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760		
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	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773		
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332		
09	450 X	307	-0-	-143	-0-	25	1	282	3	Y	-0-			-0-
10	498 X	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	3	Y	-0-			-0-
11	493 X	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	Y	-0-			-0-
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	Y	-0-			-0-
01	496 X	435	-0-	-61	-0-	23	1	412	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRANNAN		WELL #:		6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065		
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	10	1	145	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	8	1	145	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175		
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	91	1	1029	3	Y	-0-			-0-
10	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	86	1	1039	3	Y	-0-			-0-
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	88	1	1032	3	Y	-0-			-0-
12	1147 N	998	-0-	-149	-0-	63	1	935	3	Y	-0-			-0-
01	1116 N	967	-0-	-149	-0-	51	1	916	3	Y	-0-			-0-
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT			-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-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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 COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9940 - 10418			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9671 - 9914			
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
10	9 N	4	-0-	-5	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
02	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9616 - 10360			
09	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1371	3	Y	45	64	1	22
							50	9							
10	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1503	3	Y	46	30	1	38
							51	9							
11	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1183	3	Y	56	67	1	27
							62	9							
12	1581 X	717	-0-	-864	-0-	-0-	41	1	607	3	Y	63	57	1	33
							69	9							
*01	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1546	3	Y	62	64	1	31
							68	9							
02	1512 X	NO RPT	-0-	-1512	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195			
09	360 N	263	-0-	-97	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	290	-0-	-113	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	220	-0-	-110	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	155	-0-	-124	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-			-0-
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA-HITCHCOCK G.U.		WELL #:		11	RRCID ->	238481	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9458 - 9940			
09	1260 N	1054	-0-	-206	-0-	-0-	80	1	928	3	Y	42	46	1	16
							46	9							
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	872	3	Y	40	25	1	31
							44	9							
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1263	3	Y	49	57	1	23
							54	9							
12	3100 N	3980	-0-	880	880	880	78	1	3834	3	Y	62	54	1	31
							68	9							
*01	2955 N	2075	-0-	-880	-0-	-0-	55	1	1969	3	Y	46	52	1	25
							51	9							
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	241093	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9404 - 9869			
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1216	3	Y	-0-			-0-
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1191	3	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3633	-0-	633	633	633	159	1	3474	3	Y	-0-			-0-
12	3100 N	11728	-0-	8628	9261	9261	235	1	11493	3	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	8186	-0-	5086	14347	14347	222	1	7964	3	Y	-0-			-0-
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	10959	10959					Y	NO RPT			-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 #:		18	RRCID ->	245379	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9360 - 9714		
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-	

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 - 8422		
09	600 N	271	-0-	-329	-0-	22	1	249	3	Y	-0-		-0-	
10	620 N	275	-0-	-345	-0-	21	1	254	3	Y	-0-		-0-	
11	600 N	226	-0-	-374	-0-	18	1	208	3	Y	-0-		-0-	
12	279 N	200	-0-	-79	-0-	13	1	187	3	Y	-0-		-0-	
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	Y	-0-		-0-	
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT		-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 - 9686		
09	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	148	1	1719	3	Y	128	198	1	69
						141	9							
10	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	142	1	1798	3	Y	118	83	1	104
						130	9							
11	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	116	1	2539	3	Y	148	179	1	73
						163	9							
12	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	57	1	2777	3	Y	187	165	1	95
						206	9							
*01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	69	1	2455	3	Y	139	158	1	76
						153	9							
02	2632 N	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT			76

HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 - 9393		
09	2250 N	2031	-0-	-219	-0-	1955	3	76	9	Y	69	162	1	27
10	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	2131	3	86	9	Y	78			105
11	2070 N	1970	-0-	-100	-0-	1970	3			Y	-0-			105
12	2108 N	1912	-0-	-196	-0-	1828	3	84	9	Y	76	155	1	26
01	2232 N	2071	-0-	-161	-0-	1975	3	96	9	Y	87			113
02	1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT			113

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636 - 9755			
M	O	ALLOW 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-		-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-		-0-
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	3		Y	-0-		-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		Y	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY)		50705 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650										
GARCIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	255541	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	7098 - 7234
09	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	48	1	13814	2	N	57	115
						63	9					
10	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	42	1	12102	2	N	50	165
						55	9					
11	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	49	1	14001	2	N	114	195 1 84
						125	9					
12	15109 X	15109	-0-	-0-	-0-	52	1	14968	2	N	81	165
						89	9					
01	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	51	1	14526	2	N	64	229
						70	9					
*02	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	47	1	13495	2	N	102	194 1 137
						112	9					

OIL AND GAS DIVISION

LA COYOTA (QUEEN CITY)		//CONT.//		50705 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MUELLER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		592650											
GARCIA HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6420 - 6440			
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		7097 X	7097	-0-	-0-		25	1	7015	2	N		52		104
							57	9							
10		6200 X	5491	-0-	-709		19	1	5419	2	N		48		152
							53	9							
11		7890 X	5224	-0-	-2666		18	1	5095	2	N		101	191 1	62
							111	9							
12		8153 X	4781	-0-	-3372		16	1	4685	2	N		73		135
							80	9							
01		8153 X	3638	-0-	-4515		13	1	3588	2	N		34		169
							37	9							
02		6636 X	4846	-0-	-1790		16	1	4712	2	N		107	196 1	80
							118	9							

LA CRUZ (ESCONDIDO)				50709 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
BENAVIDES-CNR		WELL #:		23	RRCID ->	096188	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	4896 - 5065			
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		60 N	-0-	-0-	-60						N		-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62						N		-0-		-0-
11		72 N	72	-0-	-0-		36	1	36	3	N		-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
02		56 N	20	-0-	-36		20	1			N		-0-		-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		24	RRCID ->	096838	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	4887 - 5123			
09		226 N	226	-0-	-0-		76	1	150	3	N		-0-		-0-
10		217 N	40	-0-	-177		11	1	29	3	N		-0-		-0-
11		368 N	368	-0-	-0-		183	1	185	3	N		-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31						N		-0-		-0-
02		196 N	16	-0-	-180		16	1			N		-0-		-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E)				50715 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
D90 ENERGY, LLC				195797											
MANGEL A		WELL #:		1	RRCID ->	173316	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8760			
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-						Y		NO RPT		62
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y		NO RPT		62
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y		NO RPT		62
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y		NO RPT		62
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y		NO RPT		62
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y		NO RPT		62

LA ENCANTADA, E. (I-60)				50716 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.				253162											
MANGEL A		WELL #:		1	RRCID ->	173790	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8581			
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-						Y		NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						Y		NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						Y		NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						Y		NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						Y		NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						Y		NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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	4950	-0-	-0-	-4950	5793			N	-0-	-0-	
10	5115	-0-	-0-	-5115	678			N	-0-	-0-	
11	4037 R	3359	-0-	-678	-0-	3359	2	N	-0-	-0-	
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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			
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	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	Y	-0-	-0-
*10	236 X	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2	Y	-0-	-0-
*11	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
MURPHY-KRUSE GU		WELL #: 1		RRCID -> 270911		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504			
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-	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			
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	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-

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			
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	2123 N	2123	-0-	-0-		-0-	2123	3	Y	-0-	1
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

LA GLORIA (BRANSON)		50744 195		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
J POSEY OPERATING LLC		427904									
MYRICK		WELL #: 1		RRCID -> 248712		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	2374	-0-	2374	13787	2374	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	2683	-0-	2683	16470	2683	2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	2845	-0-	2845	19315	2799	2	46	9	Y	42
12	DLQ G-10	566	-0-	566	19881	566	2	Y	-0-	42	
01	DLQ G-10	3842	-0-	3842	23723	3778	2	64	9	Y	100
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23723			Y	NO RPT	100	

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (BRANSON)		//CONT.//		50744 195	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		9 F	RRCID -> 179758	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8226 - 8247	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		57	RRCID -> 140491	COMPL. DATE	12/03/1991	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	7778 - 7791	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		51	RRCID -> 058929	COMPL. DATE	05/20/1974	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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								
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #:		2 C	RRCID -> 164943	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7540 - 7633	
09	4500 #	491	-0-	-4009	-0-	491 2		Y	-0-			149
10	2356 #	1666	-0-	-690	-0-	1664 2	2 9	Y	2			151
11	4036 R	4036	-0-	-0-	-0-	4036 2		Y	-0-			151
12	496 #		-0-	-496	-0-			Y	-0-			151
01	1674 #		-0-	-1674	-0-			Y	-0-			151
02	3780 #		-0-	-3780	-0-			Y	-0-			151

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	
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 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			
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	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-	-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 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-	

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	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-

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LA GLORIA GAS UNIT		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		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 BRETHREN UNIT		WELL #: 9 D		RRCID -> 179762		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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 GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

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-	-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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-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	570 N	79	-0-	-491	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			25
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9	Y	-0-	1		26
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-			26
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-			26
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-			26
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-	-0-			Y	-0-			26

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-	-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-	-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-	-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	T. A.	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 #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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-	-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 #:		3 T	RRCID ->	011406	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			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	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	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10 C	RRCID ->	045760	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	6290 -	6308
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 #: 54		RRCID -> 045880		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972		
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 10 T		RRCID -> 047257		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 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-

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-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 70		RRCID -> 047737		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 6998 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 19		RRCID -> 049798		COMPL. DATE 02/07/1971		TOTAL DEPTH 6570 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	T. A.	-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 GLORIA GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 054459		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
09	3240 X	99	-0-	-3141	-0-	99 3		N	-0-	-0-
10	1395 X	433	-0-	-962	-0-	433 3		N	-0-	-0-
11	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		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-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 057083		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #:		20 L	RRCID ->	058540	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	PERF. N/A		
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	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	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			-0-
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
11	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		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-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:		105	RRCID ->	114057	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 5534 -	5946	
09	14B2 EXT	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178		
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-					-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557		
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879		
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	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-

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-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 10		RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 100		RRCID -> 139055		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 109		RRCID -> 146057		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 112		RRCID -> 150614		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 GLORIA (LOS OLMO)		//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	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		3000 X	36	-0-	-2964	-0-	36 3	N	-0-		-0-
10		589 X	191	-0-	-398	-0-	191 3	N	-0-		-0-
11		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2	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-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	113	RRCID ->	208073	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6313 - 6693	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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	NO RPT	-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		8940 X	2321	-0-	-6619	-0-	2321 3	Y	-0-		21
10		3200 X	-0-	-0-	-3200	-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.	NO RPT	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	119	RRCID ->	270802	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6008 - 6013	
*03		4681 X	3196	-0-	-1485	-0-	3196 2	Y	-0-		79
*04		3570 X	375	-0-	-3195	-0-	375 2	Y	-0-		79
*05		3844 X	248	-0-	-3596	-0-	248 2	Y	-0-		79
*06		3720 X	25	-0-	-3695	-0-	25 2	Y	-0-		79
*07		3844 X	192	-0-	-3652	-0-	192 2	Y	-0-		79
*08		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-		Y	-0-		79
*09		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2	Y	-0-		79
*10		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2	Y	-0-		79
*11		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2	Y	-0-		79
*12		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2	Y	-0-		79
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		79
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		79

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	120	RRCID ->	274766	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6906	PERF. 5446 - 6627	
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 275515		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 115		RRCID -> 276357		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8309 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	T. A.	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-

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		RRCID -> 282281		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000						
MURPHY-KRUSE GU		WELL #: 2												
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			234
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-			234
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-			234
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-	-0-				N	-0-			234

MURPHY-KRUSE GU		WELL #: 1		RRCID -> 284545		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6974 - 6990						
09	16110 X	6021	-0-	-10089	-0-	5968	3	53	9	N	48			611
10	16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-	-0-				N	45	182	1	474
11	16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-	-0-				N	42			516
12	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-	-0-				N	48			564
01	6231 X	2384	-0-	-3847	-0-	2370	3	14	9	N	13			577
02	5628 X	-0-	-0-	-5628	-0-	-0-				N	-0-			577

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

HOPPER		WELL #: 1		RRCID -> 129785		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	AMT	CODE	BALANCE

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		NO RPT		50744 702		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
J POSEY OPERATING LLC		427904		WELL #: 1		RRCID -> 223048		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8476 - 8505	
MYRICK													
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-

MYRICK				WELL #: 2		RRCID -> 238512		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8380 - 8424	
09	DLQ G-10		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC				660286		RRCID -> 289519		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8169 - 8175	
KLUMPP-BARRERA				WELL #: 1T									
09	5070 X	2268	-0-	-2802	-0-	2264	3	4	9	N	4	5	1
10	4247 X		-0-	-4247	-0-					N	3	1	1
11	3210 X		-0-	-3210	-0-					N	3	4	1
12	3193 X	1499	-0-	-1694	-0-	1496	3	3	9	N	3	5	1
01	2356 X	1145	-0-	-1211	-0-	1145	3			N	-0-		-0-
02	2128 X	944	-0-	-1184	-0-	944	3			N	-0-		-0-

LA GLORIA (MYRICK)				50744 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
PETRODOME OPERATING, LLC				660286		RRCID -> 278150		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7956 - 7964	
CHURCH OF THE BRETHREN				WELL #: 11									
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-		724
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		724
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		724
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		724
01	DLQ G-10	1010	-0-	1010	-0-	1010	3			Y	-0-		724
02	DLQ G-10	833	-0-	833	-0-	1843	3			Y	-0-		724

LA GLORIA (ROMONA)				50744 793		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860		RRCID -> 011452		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7022 - 7030	
SEELIGSON, A. A.				WELL #: 4 C									
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		RRCID -> 210182		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7756 - 7768	
S. MONTEMAYOR UNIT				WELL #: 1									
09	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-		25
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	200	2	4	9	N	4		29
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	N	5		34
12	93 N		-0-	-93	-0-					N	-0-		34
01	217 N		-0-	-217	-0-					N	-0-		34
02	420 N		-0-	-420	-0-					N	-0-		34

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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

09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1394	2	55	9	N	50	176	1		24
10	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	1405	2	66	9	N	60				84
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1366	2	53	9	N	48				132
12	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	1328	2	8	9	N	7				139
01	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	1259	2	92	9	N	84	182	1		41
02	1316 N	1084	-0-	-232	-0-	1065	2	19	9	N	17				58

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

09	5730 X	4588	-0-	-1142	-0-	1702	1	2886	2	N	-0-				317
10	6045 X	3288	-0-	-2757	-0-	1097	1	2191	2	N	-0-	152	1		165
11	5850 X	4424	-0-	-1426	-0-	980	1	3444	2	N	-0-				165
12	6045 X	4473	-0-	-1572	-0-	985	1	3435	2	N	48				213
						53	9								
01	4743 X	4413	-0-	-330	-0-	525	1	3859	2	N	26	185	1		54
						29	9								
02	4284 X	3897	-0-	-387	-0-	292	1	3596	2	N	8				62
						9	9								

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

09	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	481	1	816	2	N	-0-				76
10	1271 N	885	-0-	-386	-0-	295	1	590	2	N	-0-				76
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	477	1	1677	2	N	-0-				76
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	467	1	1631	2	N	-0-				76
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	131	1	961	2	N	2				78
						2	9								
02	1400 N	996	-0-	-404	-0-	75	1	921	2	N	-0-				78

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.// 50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
BLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 277340		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368				
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		3720 X	2180	-0-	-1540	-0-	806	1	1374	2	N	-0-	103
10		3844 X	1673	-0-	-2171	-0-	559	1	1114	2	N	-0-	103
11		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-	103
12		2945 X	2011	-0-	-934	-0-	427	1	1490	2	N	85	188
							94	9					
01		2263 X	1267	-0-	-996	-0-	143	1	1055	2	N	63	187 1 64
							69	9					
02		2044 X	1609	-0-	-435	-0-	117	1	1439	2	N	48	112
							53	9					
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
REILLY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 267332		COMPL. DATE 02/09/2017			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644				
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-
WAGNER OIL COMPANY		891175											
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161076		COMPL. DATE 03/13/2002			TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264				
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-
VERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162883		COMPL. DATE 04/27/1997			TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970				
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	626	3	N	4	82
							4	9					
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	535	3	N	29	111
							32	9					
11	1050 N	958	-0-	-92	-0-	-0-	378	1	580	3	N	-0-	111
12	1054 N	969	-0-	-85	-0-	-0-	385	1	576	3	N	7	118
							8	9					
01	961 N	905	-0-	-56	-0-	-0-	398	1	479	3	N	25	143
							28	9					
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-	-0-					N	NO RPT	143
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164057		COMPL. DATE 07/28/1997			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970				
09	390 N	290	-0-	-100	-0-	-0-	110	1	180	3	N	-0-	21
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	118	3	N	-0-	21
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	153	3	N	-0-	21
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	-0-	103	1	154	3	N	-0-	21
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	143	3	N	-0-	21
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-	-0-					N	NO RPT	21

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	407	1	842	3	N	-0-					15
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	482	1	951	3	N	-0-					15
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	429	1	790	3	N	-0-					15
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	426	1	817	3	N	-0-					15
*01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	377	1	783	3	N	-0-					15
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					15

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PENNA, 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-

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	943 N	943	-0-	-0-	-0-	69	1	874	3	N	-0-					-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	48	1	633	3	N	-0-					-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	68	1	842	3	N	-0-					-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	79	1	1061	3	N	-0-					-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	3	N	-0-					-0-
*02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	3	N	-0-					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) //CONT.// 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978															
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184															
M	O	ALLOW 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	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		3 N		3	-0-	-0-			3 3		N	-0-			-0-
*02		83 N		83	-0-	-0-			6 1	77 3	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		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
11		300 N	181	-0-	-119	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
*02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826															

09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-			-0-
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-			-0-
11		660 N	575	-0-	-85	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
12		682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2			Y	-0-			-0-
01		651 N	570	-0-	-81	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
*02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740															

09		14B2 EXT	251	-0-	251	1722	251	2			Y	-0-			-0-
10		1922 N	200	-0-	-1722	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
11		390 N	122	-0-	-268	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
12		248 N	109	-0-	-139	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
01		186 N	67	-0-	-119	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
*02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498															

09		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-			-0-
10		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-			-0-
11		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-			-0-
12		2573 N	2433	-0-	-140	-0-	2433	2			Y	-0-			-0-
01		2821 N	2014	-0-	-807	-0-	2014	2			Y	-0-			-0-
*02		2800 N	3257	-0-	457	457	3257	2			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580															

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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657												
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	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-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292												
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-	-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		Y	-0-	-0-
11	1050	N	852	-0-	-198	-0-	852	2		Y	-0-	-0-
12	992	N	677	-0-	-315	-0-	677	2		Y	-0-	-0-
01	1271	N	688	-0-	-583	-0-	688	2		Y	-0-	-0-
*02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		Y	-0-	-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468												
09	900	N	807	-0-	-93	-0-	807	2		Y	-0-	-0-
10	868	N	30	-0-	-838	-0-	30	2		Y	-0-	-0-
11	1170	N	129	-0-	-1041	-0-	129	2		Y	-0-	-0-
12	837	N	85	-0-	-752	-0-	85	2		Y	-0-	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-	-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384												
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		Y	-0-	-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-	-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-	-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2		Y	-0-	-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2		Y	-0-	-0-
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250												
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-	-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-	-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-	-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-	-0-
01	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2		Y	-0-	-0-
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		Y	-0-	-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596												
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		Y	-0-	24
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-	24
11	720	N	472	-0-	-248	-0-	472	2		Y	-0-	24
12	744	N	359	-0-	-385	-0-	359	2		Y	-0-	24
01	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	2		Y	-0-	24
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	2		Y	-0-	24

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//		029657									
BRUNI MINERAL TRUST AB			WELL #:		16	RRCID ->	146526	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10636 - 10780		
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	45	-0-	-45	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
11		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA			WELL #:		17	RRCID ->	147687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10216 - 10240		
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		Y	-0-			-0-
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		Y	-0-			-0-
11		1200 N	794	-0-	-406	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
12		1023 N	801	-0-	-222	-0-	801	2		Y	-0-			-0-
01		1054 N	841	-0-	-213	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
*02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		Y	-0-			-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-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA, H.L.			WELL #:		4	RRCID ->	151951	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8654 - 8762		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2		Y	-0-			-0-
10		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		Y	-0-			-0-
11		3420 X	2684	-0-	-736	-0-	2684	2		Y	-0-			-0-
12		3844 X	2790	-0-	-1054	-0-	2790	2		Y	-0-			-0-
01		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
*02		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		Y	-0-			-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		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			48
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			48
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			48
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			48
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			48
02		112 N	53	-0-	-59	-0-	53	2		N	-0-			48

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657											
PENA, H. L.		WELL #:		3	RRCID ->	158861	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7687 - 8798				
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	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-				10
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-				10
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	194	2		Y	-0-				10
12	248 N	83	-0-	-165	-0-	-0-	83	2		Y	-0-				10
01	248 N	20	-0-	-228	-0-	-0-	20	2		Y	-0-				10
02	168 N	24	-0-	-144	-0-	-0-	24	2		Y	-0-				10

MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID ->	159135	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	9019	PERF. 8445 - 8258				
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				-0-
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	2		N	-0-				-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-

PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID ->	159403	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7644 - 8100				
09	1170 N	917	-0-	-253	-0-	-0-	917	2		Y	-0-				50
10	930 N	922	-0-	-8	-0-	-0-	922	2		Y	-0-				50
11	930 N	538	-0-	-392	-0-	-0-	538	2		Y	-0-				50
12	961 N	573	-0-	-388	-0-	-0-	573	2		Y	-0-				50
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	-0-	922	2		Y	-0-				50
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-				50

PENA, H. L.		WELL #:		5	RRCID ->	159602	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7692 - 8410				
09	120 N	40	-0-	-80	-0-	-0-	40	2		Y	-0-				3
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	-0-	16	2		Y	-0-				3
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-				3
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				3
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-				3
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-				3

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160639	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372 - 8776				
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	-0-	9	2		Y	-0-				-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	2		Y	-0-				-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-				-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-				-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-	-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-

MARTINEZ, R.		WELL #:		3	RRCID ->	162123	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 5988 - 8883				
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-				123
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-				123
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-				123
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-				123
01	1178 N	801	-0-	-377	-0-	-0-	801	2		N	-0-				123
02	1456 N	776	-0-	-680	-0-	-0-	776	2		N	-0-				123

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
PENA, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	162826	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7132 - 7164	
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		1950 N	918	-0-	-1032	-0-	918 2		Y	-0-		39
10		1054 N	729	-0-	-325	-0-	729 2		Y	-0-		39
11		1020 N	540	-0-	-480	-0-	540 2		Y	-0-		39
12		961 N	275	-0-	-686	-0-	275 2		Y	-0-		39
01		744 N	410	-0-	-334	-0-	410 2		Y	-0-		39
02		504 N	395	-0-	-109	-0-	395 2		Y	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	172744	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	10979	PERF. 9202 - 9728	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEIN, LUZ A.		WELL #:		13	RRCID ->	174846	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10908 - 10979	
09	1440	X	1423	-0-	-17	-0-	1423 2		Y	-0-		-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		Y	-0-		-0-
11	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1308 2		Y	-0-		-0-
12	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426 2		Y	-0-		-0-
01	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511 2		Y	-0-		-0-
*02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	178530	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	10372	PERF. 9679 - 9760	
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-		-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-		-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600 2		Y	-0-		-0-
12	837	N	588	-0-	-249	-0-	588 2		Y	-0-		-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-		-0-
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9844 - 10607	
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-		-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95 2		Y	-0-		-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	178876	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10553 - 10688	
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657												
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		Y	-0-		-0-
10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		Y	-0-		-0-
11		1380 N	1117	-0-	-263	-0-	1117 2		Y	-0-		-0-
12		1612 N	1407	-0-	-205	-0-	1407 2		Y	-0-		-0-
01		1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431 2		Y	-0-		-0-
*02		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748												
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
12		93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
*02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597												
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		Y	-0-		-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-		-0-
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-		-0-
12		496 N	422	-0-	-74	-0-	422 2		Y	-0-		-0-
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-		-0-
*02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322												
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-		-0-
11		300 N	40	-0-	-260	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
12		186 N	62	-0-	-124	-0-	62 2		Y	-0-		-0-
01		124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
*02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-		-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-		-0-
11		T. A.	3	-0-	3	14	3 2		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-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		5940 X	5640	-0-	-300	-0-	385 1	5252 3	Y	3		143
							3 9					
10		6417 X	4634	-0-	-1783	-0-	323 1	4311 3	Y	-0-		143
11		6210 X	5266	-0-	-944	-0-	327 1	4920 3	Y	17		160
							19 9					
12		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	450 1	6029 3	Y	3		163
							3 9					
01		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	480 1	6115 3	Y	12		175
							13 9					
*02		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	395 1	5251 3	Y	12		187
							13 9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
BRIONES, J.E. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 149234		COMPL. DATE 04/08/1994			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280						
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	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	123	1	1686	3	Y	-0-				-0-
10	1581 N	1093	-0-	-488	-0-	76	1	1017	3	Y	-0-				-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	80	1	1204	3	Y	-0-				-0-
12	1736 N	1309	-0-	-427	-0-	91	1	1218	3	Y	-0-				-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	93	1	1193	3	Y	-0-				-0-
*02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	101	1	1350	3	Y	-0-				-0-

BRIONES, J. E. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 155190		COMPL. DATE 06/29/1995			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178						
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

BRIONES, J.E. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 157499		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848						
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	96	1	1292	3	N	-0-				16
10	1147 N	930	-0-	-217	-0-	64	1	866	3	N	-0-				16
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	78	1	1204	3	N	-0-				16
12	1426 N	1308	-0-	-118	-0-	91	1	1217	3	N	-0-				16
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1118	3	N	-0-				16
*02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	88	1	1173	3	N	-0-				16

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		WELL #: 3		RRCID -> 145854		COMPL. DATE 04/30/1993			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779				
09	810 N	553	-0-	-257	-0-	115	1	438	3	N	-0-				68
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	134	1	727	3	N	-0-				68
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	235	1	775	3	N	-0-				68
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	310	1	760	3	N	-0-				68
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	230	1	845	3	N	-0-				68
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	259	1	678	3	N	-0-				68

MARTINEZ, B.M.		WELL #: 4		RRCID -> 146422		COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453						
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	133	1	194	3	N	-0-				-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	116	1	381	3	N	-0-				-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	143	1	352	3	N	-0-				-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	129	1	473	3	N	-0-				-0-
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	164	1	429	3	N	-0-				-0-

FRAN INVESTMENTS, INC.		282790		WELL #: 2		RRCID -> 148999		COMPL. DATE 03/10/1994			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

LA PERLA (LOBO CONS.)										CNTY: ZAPATA							
FRAN INVESTMENTS, INC.																	
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT																	
WELL #: 3										RRCID -> 149407							
COMPL. DATE 01/31/1994										TOTAL DEPTH 8050							
PERF. 7276 - 7312																	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 151289		COMPL. DATE 08/21/1994		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7316 - 7354	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						39		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						39		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						39		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						39		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						39		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						39		

HILCORP ENERGY COMPANY										WELL #: 1		RRCID -> 062293		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 8993		PERF. N/A	
HERBST, M. V.																			
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	945	2	N	-0-					-0-		
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	N	-0-					-0-		
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	N	-0-					-0-		
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	N	-0-					-0-		
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	N	-0-					-0-		
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-					-0-		

MCMURREY, WM.										WELL #: 3		RRCID -> 062841		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 10000		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-		

MCMURREY, WM.										WELL #: 12		RRCID -> 063917		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 9782		PERF. N/A	
09	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2069	2	N	-0-					-0-		
10	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2007	2	N	-0-					-0-		
11	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2199	2	N	-0-					-0-		
12	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2820	2	N	-0-					-0-		
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2487	2	N	-0-					-0-		
*02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1865	2	N	-0-					-0-		

MCMURREY, WM.										WELL #: 10		RRCID -> 065056		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 9290		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-		

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 3		RRCID -> 066461		COMPL. DATE 05/03/1976			TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	147 1	2746 2	N	-0-		-0-			-0-
10	3100 N	3276	-0-	176	176	155 1	3121 2	N	-0-		-0-			-0-
11	3000 N	3103	-0-	103	279	143 1	2960 2	N	-0-		-0-			-0-
12	3100 N	3317	-0-	217	496	146 1	3171 2	N	-0-		-0-			-0-
01	3776 X	3280	-0-	-496	-0-	137 1	3143 2	N	-0-		-0-			-0-
*02	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	119 1	2593 2	N	-0-		-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 23		RRCID -> 067223		COMPL. DATE 09/14/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672					
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	11 1	200 2	N	-0-		-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	210 2	N	-0-		-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	9 1	195 2	N	-0-		-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 2	N	-0-		-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	209 2	N	-0-		-0-			-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	8 1	178 2	N	-0-		-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 21		RRCID -> 068912		COMPL. DATE 11/05/1976			TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A					
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	36 1	668 2	N	-0-		-0-			-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	37 1	746 2	N	-0-		-0-			-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	36 1	754 2	N	-0-		-0-			-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	41 1	888 2	N	-0-		-0-			-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	37 1	842 2	N	-0-		-0-			-0-
02	728 N	631	-0-	-97	-0-	28 1	603 2	N	-0-		-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 26		RRCID -> 072384		COMPL. DATE 07/06/1977			TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A					
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	32 1	606 2	N	-0-		-0-			-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	34 1	683 2	N	-0-		-0-			-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	43 1	885 2	N	-0-		-0-			-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	39 1	852 2	N	-0-		-0-			-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	38 1	864 2	N	-0-		-0-			-0-
*02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	47 1	1018 2	N	-0-		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 15		RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977			TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A					
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23 1	434 2	N	-0-		-0-			-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22 1	435 2	N	-0-		-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 2	N	-0-		-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12 1	255 2	N	-0-		-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	17 1	391 2	N	-0-		-0-			-0-
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16 1	349 2	N	-0-		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977			TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A					
09	4290 X	4055	-0-	-235	-0-	206 1	3849 2	N	-0-		-0-			-0-
10	4433 X	4286	-0-	-147	-0-	202 1	4084 2	N	-0-		-0-			-0-
11	4200 X	4023	-0-	-177	-0-	186 1	3837 2	N	-0-		-0-			-0-
12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	195 1	4220 2	N	-0-		-0-			-0-
01	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	186 1	4271 2	N	1		1			1
						1 9								
02	3864 X	3764	-0-	-100	-0-	166 1	3598 2	N	-0-		-0-			1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978			TOTAL DEPTH 9545 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	AMT	BALANCE
09	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	-0-	52	1	975	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	981	-0-	-166	-0-	-0-	46	1	935	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	752	-0-	-298	-0-	-0-	35	1	717	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	-0-	45	1	984	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1064	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	886	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978			TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A						
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1050	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	991	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	646	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	N	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978			TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A						
09	630 N	516	-0-	-114	-0-	-0-	26	1	490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1038	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978			TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A						
09	3690 X	3464	-0-	-226	-0-	-0-	176	1	3288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3782 X	3455	-0-	-327	-0-	-0-	163	1	3292	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3330 X	3132	-0-	-198	-0-	-0-	144	1	2988	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3565 X	2934	-0-	-631	-0-	-0-	130	1	2804	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3565 X	3340	-0-	-225	-0-	-0-	139	1	3201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3220 X	2749	-0-	-471	-0-	-0-	121	1	2628	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978			TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A						
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1567	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	-0-	79	1	1591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1650 N	1469	-0-	-181	-0-	-0-	68	1	1401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1644	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1703	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623						
09	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2557	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2548	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2657	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2921	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8527 - 8768					
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	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	4887	2	N	-0-			-0-
10	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	5332	2	N	-0-			-0-
11	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	4776	2	N	-0-			-0-
12	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	5507	2	N	-0-			-0-
01	5611 X	5586	-0-	-25	-0-	-0-	233	1	5353	2	N	-0-			-0-
02	5068 X	4711	-0-	-357	-0-	-0-	207	1	4504	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8965 - 9085					
09	750 N	546	-0-	-204	-0-	-0-	28	1	518	2	N	-0-			-0-
10	651 N	554	-0-	-97	-0-	-0-	26	1	528	2	N	-0-			-0-
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	-0-	23	1	476	2	N	-0-			-0-
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	-0-	24	1	527	2	N	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	560	2	N	-0-			-0-
*02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 9089		PERF. 8675 - 8745					
09	480 N	4	-0-	-476	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9245 - 9360					
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2116	2	N	-0-	1	1	-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1755	2	N	-0-			-0-
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1840	2	N	-0-			-0-
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2086	2	N	-0-			-0-
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1856	2	N	-0-			-0-
*02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1662	2	N	-0-			-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 9084 - 9325					
09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2055	2	N	-0-			-0-
10	2480 N	2327	-0-	-153	-0-	-0-	110	1	2217	2	N	-0-			-0-
11	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	-0-	94	1	1936	2	N	-0-			-0-
12	2232 N	2157	-0-	-75	-0-	-0-	95	1	2062	2	N	-0-			-0-
01	2325 N	1978	-0-	-347	-0-	-0-	82	1	1896	2	N	-0-			-0-
02	1904 N	1641	-0-	-263	-0-	-0-	72	1	1569	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 30		RRCID -> 087311		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8786 - 9398					
09	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	3002	2	N	6			50
							7	9							
10	3162 X	3067	-0-	-95	-0-	-0-	145	1	2922	2	N	-0-			50
11	3060 X	2750	-0-	-310	-0-	-0-	127	1	2623	2	N	-0-			50
12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	3213	2	N	-0-			50
01	3286 X	3269	-0-	-17	-0-	-0-	133	1	3062	2	N	67			117
							74	9							
*02	2968 X	2660	-0-	-308	-0-	-0-	117	1	2543	2	N	-0-	55	6	62

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, C.		WELL #:		3	RRCID ->	088354	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	8948 - 9060
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
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-

LA PERLA		WELL #:		33	RRCID ->	092219	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8306 - 8496
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-	-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-	-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #:		4	RRCID ->	092236	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10166 - 10272
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-	-0-
11	270 N	106	-0-	-164	-0-	5	1	101	2	N	-0-	-0-
12	279 N	157	-0-	-122	-0-	7	1	150	2	N	-0-	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	-0-	-0-
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	36	1	793	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		36	RRCID ->	093190	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8043 - 8153
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	239	1	4469	2	N	-0-	-0-
10	4743 X	4682	-0-	-61	-0-	221	1	4461	2	N	-0-	-0-
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	221	1	4580	2	N	-0-	-0-
12	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	229	1	4952	2	N	-0-	-0-
01	4867 X	3613	-0-	-1254	-0-	151	1	3462	2	N	-0-	-0-
02	4480 X	4199	-0-	-281	-0-	185	1	4014	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		37	RRCID ->	095556	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8830 - 9323
09	750 N	388	-0-	-362	-0-	20	1	368	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	248	-0-	-465	-0-	12	1	236	2	Y	-0-	-0-
11	630 N	147	-0-	-483	-0-	7	1	140	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	135	-0-	-268	-0-	6	1	129	2	Y	-0-	-0-
01	248 N	180	-0-	-68	-0-	7	1	173	2	Y	-0-	-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	6	1	124	2	Y	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #:		7	RRCID ->	098658	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11307 - 11324
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	N	-0-	-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	2	N	-0-	-0-
11	300 N	155	-0-	-145	-0-	7	1	148	2	N	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-	-0-
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		40	RRCID ->	102216	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8831 - 9031
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-	-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-	-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	N	-0-	-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	N	-0-	-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	N	-0-	-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LA PERLA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103498	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9020 - 9326			
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	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1540	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2046	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2549	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #:		9	RRCID ->	103708	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10921 - 11052			
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		43	RRCID ->	104103	COMPL. DATE	12/28/1982	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	8833 - 9006			
09	4530 X	4482	-0-	-48	-0-	-0-	228	1	4254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4743 X	4638	-0-	-105	-0-	-0-	219	1	4419	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4590 X	4360	-0-	-230	-0-	-0-	201	1	4159	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	4619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	4457	2	N	1	-0-	-0-	1
							1	9							
02	4200 X	3764	-0-	-436	-0-	-0-	166	1	3598	2	N	-0-	-0-	-0-	1

LA PERLA		WELL #:		44	RRCID ->	104589	COMPL. DATE	02/26/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8759 - 8956			
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2116	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2120	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2522	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2072 N	1975	-0-	-97	-0-	-0-	87	1	1888	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #:		10	RRCID ->	104773	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10874 - 10890			
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	686	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	678	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	699	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	502	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		31	RRCID ->	105696	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8556 - 8876			
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1775	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	-0-	90	1	1826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2021	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2000	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2054	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1935	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCMURREY, WM.		WELL #:		32	RRCID ->	105709	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8753 - 8992			
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	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-		131	1	2453	2	N	-0-			-0-
10	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-		126	1	2540	2	N	-0-			-0-
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-		116	1	2394	2	N	-0-			-0-
12	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-		118	1	2544	2	N	-0-			-0-
01	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-		118	1	2720	2	N	-0-			-0-
*02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		103	1	2232	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	9120 X	8805	-0-	-315	-0-		448	1	8357	2	N	-0-			-0-
10	9424 X	9054	-0-	-370	-0-		427	1	8627	2	N	-0-			-0-
11	9120 X	7803	-0-	-1317	-0-		360	1	7443	2	N	-0-			-0-
12	9424 X	8490	-0-	-934	-0-		375	1	8115	2	N	-0-			-0-
01	9114 X	8421	-0-	-693	-0-		351	1	8070	2	N	-0-			-0-
02	8232 X	6850	-0-	-1382	-0-		301	1	6549	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		30	RRCID ->	106531	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9054 - 9250			
09	4110 X	3927	-0-	-183	-0-		200	1	3727	2	N	-0-			-0-
10	4247 X	4092	-0-	-155	-0-		193	1	3899	2	N	-0-			-0-
11	4050 X	3841	-0-	-209	-0-		177	1	3664	2	N	-0-			-0-
12	4185 X	4090	-0-	-95	-0-		181	1	3909	2	N	-0-			-0-
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-		173	1	3964	2	N	-0-			-0-
02	3696 X	3340	-0-	-356	-0-		147	1	3193	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		29	RRCID ->	107093	COMPL. DATE	05/17/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8691 - 8981			
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-		27	1	503	2	N	-0-			-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-		37	1	744	2	N	-0-			-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-		30	1	616	2	N	-0-			-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-		31	1	681	2	N	-0-			-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-		36	1	832	2	N	-0-			-0-
*02	936 N	936	-0-	-0-	-0-		41	1	895	2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #:		13	RRCID ->	107442	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11386 - 11550			
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		65	1	1204	2	N	-0-			-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		54	1	1095	2	N	-0-			-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		56	1	1168	2	N	-0-			-0-
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		59	1	1271	2	N	-0-			-0-
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		59	1	1361	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	1140	-0-	-8	-0-		50	1	1090	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		33	RRCID ->	107636	COMPL. DATE	07/12/1983	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9062 - 10025			
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-		138	1	2579	2	N	-0-			-0-
10	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-		132	1	2656	2	N	-0-			-0-
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		103	1	2123	2	N	-0-			-0-
12	1798 N	1787	-0-	-11	-0-		79	1	1708	2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1383	-0-	-415	-0-		58	1	1325	2	N	-0-			-0-
*02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		91	1	1969	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
LA PERLA		WELL #:	45	RRCID ->	107670	COMPL. DATE	07/26/1983	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8857 - 9018	
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	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	67	1	1246	2	N	-0-	-0-
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	63	1	1279	2	N	-0-	-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	2	N	-0-	-0-
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	61	1	1329	2	N	-0-	-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	58	1	1322	2	N	-0-	-0-
*02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	52	1	1122	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, R.		WELL #:	2	RRCID ->	107687	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8478 - 8780	
09	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-	-0-
10	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	N	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:	46	RRCID ->	108095	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7926 - 8894	
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	38	1	711	2	N	-0-	-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	2	N	-0-	-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	N	-0-	-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	716	2	N	-0-	-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	33	1	756	2	N	-0-	-0-
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	767	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:	47	RRCID ->	108549	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8728 - 9052	
09	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	274	1	5109	2	N	-0-	-0-
10	5673 X	5528	-0-	-145	-0-	261	1	5267	2	N	-0-	-0-
11	5490 X	5142	-0-	-348	-0-	237	1	4905	2	N	-0-	-0-
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	253	1	5471	2	N	-0-	-0-
01	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	239	1	5500	2	N	-0-	-0-
02	5012 X	4857	-0-	-155	-0-	214	1	4643	2	N	-0-	-0-

M.L.E.I.-PENNA, H. L.		WELL #:	1	RRCID ->	109224	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8334 - 8408	
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	0 N	-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-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 #:	2	RRCID ->	111568	COMPL. DATE	06/10/1984	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8718 - 9037	
09	7230 X	6513	-0-	-717	-0-	331	1	6182	2	N	-0-	-0-
10	7471 X	7029	-0-	-442	-0-	332	1	6697	2	N	-0-	-0-
11	6750 X	6683	-0-	-67	-0-	308	1	6375	2	N	-0-	-0-
12	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	337	1	7285	2	N	-0-	-0-
01	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	315	1	7241	2	N	-0-	-0-
02	6356 X	5975	-0-	-381	-0-	263	1	5712	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	545	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	656	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 50		RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874						
09	6930 X	6766	-0-	-164	-0-	-0-	344	1	6422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7161 X	6939	-0-	-222	-0-	-0-	327	1	6612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6900 X	6448	-0-	-452	-0-	-0-	297	1	6151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7130 X	6844	-0-	-286	-0-	-0-	302	1	6542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7006 X	6308	-0-	-698	-0-	-0-	263	1	6045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	6145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-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-

MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860						
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	935	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	882	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	835	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	875	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	897	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985			TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212						
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1530	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1523	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1372 N	1356	-0-	-16	-0-	-0-	60	1	1296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048						
09	3420 X	3310	-0-	-110	-0-	-0-	168	1	3142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3503 X	3470	-0-	-33	-0-	-0-	164	1	3306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	3324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	3581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	3641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3248 X	3164	-0-	-84	-0-	-0-	139	1	3025	2	N	-0-	-0-	-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	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	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	195 1	3642 2	N	-0-
10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	188 1	3801 2	N	-0-
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	175 1	3613 2	N	-0-
12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	186 1	4032 2	N	-0-
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	169 1	3890 2	N	1
02	3612 X	3331	-0-	-281	-0-	147 1	3184 2	N	1

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-
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-

HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750	
09	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	329 1	6146 2	N	-0-
10	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	311 1	6287 2	N	-0-
11	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	281 1	5823 2	N	-0-
12	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	290 1	6277 2	N	-0-
01	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	277 1	6373 2	N	1
*02	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	237 1	5144 2	N	1

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

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
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

KING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117937		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390	
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	82 1	1527 2	N	-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	80 1	1606 2	N	-0-
11	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	73 1	1514 2	N	-0-
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	78 1	1691 2	N	-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	73 1	1681 2	N	-0-
*02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	67 1	1445 2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	420 1	7837 2	N	-0-			-0-
10		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	392 1	7908 2	N	-0-			-0-
11		7500 X	7397	-0-	-103	-0-	341 1	7056 2	N	-0-			-0-
12		8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	378 1	8193 2	N	-0-			-0-
01		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	339 1	7790 2	N	2			2
02		7000 X	6882	-0-	-118	-0-	303 1	6579 2	N	-0-			2

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09		1560 N	1380	-0-	-180	-0-	70 1	1310 2	N	-0-			-0-
10		1612 N	1436	-0-	-176	-0-	68 1	1368 2	N	-0-			-0-
11		1560 N	1344	-0-	-216	-0-	62 1	1282 2	N	-0-			-0-
12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	66 1	1423 2	N	-0-			-0-
01		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	62 1	1417 2	N	-0-			-0-
*02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	56 1	1216 2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

09		3570 X	3300	-0-	-270	-0-	168 1	3132 2	N	-0-			-0-
10		3689 X	3435	-0-	-254	-0-	162 1	3273 2	N	-0-			-0-
11		3330 X	3307	-0-	-23	-0-	153 1	3154 2	N	-0-			-0-
12		3410 X	3315	-0-	-95	-0-	146 1	3169 2	N	-0-			-0-
01		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	177 1	4058 2	N	-0-			-0-
*02		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	148 1	3226 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

09		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	135 1	2512 2	N	-0-			-0-
10		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	130 1	2634 2	N	-0-			-0-
11		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	120 1	2474 2	N	-0-			-0-
12		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	128 1	2766 2	N	-0-			-0-
01		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	120 1	2763 2	N	-0-			-0-
*02		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	101 1	2193 2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

09		4500 X	4297	-0-	-203	-0-	226 1	4071 2	N	-0-			-0-
10		4681 X	4481	-0-	-200	-0-	261 1	4220 2	N	-0-			-0-
11		4530 X	4162	-0-	-368	-0-	184 1	3978 2	N	-0-			-0-
12		4681 X	4456	-0-	-225	-0-	209 1	4247 2	N	-0-			-0-
01		4495 X	4163	-0-	-332	-0-	2 1	4161 2	N	-0-			-0-
02		4060 X	3989	-0-	-71	-0-	12 1	3977 2	N	-0-			-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

09		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	163 1	3050 2	N	-0-			-0-
10		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	170 1	3438 2	N	-0-			-0-
11		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	157 1	3245 2	N	-0-			-0-
12		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	158 1	3417 2	N	-0-			-0-
01		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	157 1	3607 2	N	-0-			-0-
*02		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	135 1	2923 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8282 - 8722					
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	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	122	1	2275	2	N	-0-			-0-
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	123	1	2474	2	N	-0-			-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	111	1	2300	2	N	-0-			-0-
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	118	1	2552	2	N	-0-			-0-
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	112	1	2565	2	N	-0-			-0-
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	92	1	2006	2	N	-0-			-0-

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-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 62		RRCID -> 119765		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8700 - 9492	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 4 C		RRCID -> 120034		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8738 - 9974	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 64		RRCID -> 120037		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 8706 - 9730		
09	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	117	1	2178	2	N	-0-
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	123	1	2485	2	N	-0-
11	2430	N	2403	-0-	-27	-0-	111	1	2292	2	N	-0-
12	3100	N	3414	-0-	314	314	151	1	3263	2	N	-0-
01	3100	N	3130	-0-	30	344	131	1	2999	2	N	-0-
*02	2768	N	2424	-0-	-344	-0-	107	1	2317	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 67		RRCID -> 120162		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8550 - 9665		
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	66	1	1233	2	N	-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	64	1	1294	2	N	-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	58	1	1200	2	N	-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	64	1	1395	2	N	-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	53	1	1218	2	N	-0-
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CANALES		WELL #: 8		RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10429		PERF. 8682 - 9626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	365 1	6809 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	334 1	6751 2	N	-0-	-0-	-0-
11	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	310 1	6411 2	N	-0-	-0-	-0-
12	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	323 1	6987 2	N	-0-	-0-	-0-
01	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	294 1	6764 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	279 1	6061 2	N	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 43		RRCID -> 120498		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8358 - 9482	
09	4020 X	3933	-0-	-87	-0-	200 1	3733 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	203 1	4096 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	183 1	3781 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	192 1	4150 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4309 X	4276	-0-	-33	-0-	178 1	4098 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3892 X	3666	-0-	-226	-0-	161 1	3505 2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 63		RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10182		PERF. 8615 - 9670	
09	3810 X	3782	-0-	-28	-0-	192 1	3590 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	186 1	3760 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3750 X	3563	-0-	-187	-0-	164 1	3399 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	183 1	3965 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	173 1	3967 2	N	1	1	1
02	3556 X	3508	-0-	-48	-0-	154 1	3354 2	N	-0-	-0-	1

CANALES		WELL #: 6		RRCID -> 120798		COMPL. DATE 04/12/1986		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9258 - 9700	
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-

LA PERLA		WELL #: 66		RRCID -> 120799		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10243		PERF. 8592 - 9694	
09	4890 X	4813	-0-	-77	-0-	245 1	4568 2	N	-0-	-0-	-0-
10	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	242 1	4887 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4890 X	4701	-0-	-189	-0-	217 1	4484 2	N	-0-	-0-	-0-
12	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	231 1	4991 2	N	-0-	-0-	-0-
01	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	215 1	4934 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4620 X	4237	-0-	-383	-0-	186 1	4051 2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 61		RRCID -> 120802		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8456 - 9710	
09	5640 X	5581	-0-	-59	-0-	284 1	5297 2	N	-0-	-0-	-0-
10	5890 X	5834	-0-	-56	-0-	275 1	5559 2	N	-0-	-0-	-0-
11	5700 X	5264	-0-	-436	-0-	243 1	5021 2	N	-0-	-0-	-0-
12	5890 X	5880	-0-	-10	-0-	260 1	5620 2	N	-0-	-0-	-0-
01	5828 X	5784	-0-	-44	-0-	241 1	5542 2	N	1	1	1
02	5264 X	5244	-0-	-20	-0-	231 1	5013 2	N	-0-	-0-	1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 69		RRCID -> 121650		COMPL. DATE 06/21/1986		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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 "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154			
09	5190 X	5112	-0-	-78	-0-	260 1	4852 2	N	-0-	-0-	
10	5363 X	5205	-0-	-158	-0-	246 1	4959 2	N	-0-	-0-	
11	5130 X	4996	-0-	-134	-0-	230 1	4766 2	N	-0-	-0-	
12	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	242 1	5248 2	N	-0-	-0-	
01	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	232 1	5336 2	N	-0-	-0-	
*02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	213 1	4635 2	N	-0-	-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	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 #: 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	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 "B"		WELL #: 2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190			
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
12	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878			
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	108 1	2017 2	N	-0-	-0-	
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	94 1	1891 2	N	-0-	-0-	
11	2100 N	1778	-0-	-322	-0-	82 1	1696 2	N	-0-	-0-	
12	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	94 1	2042 2	N	-0-	-0-	
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	92 1	2108 2	N	-0-	-0-	
*02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	80 1	1740 2	N	-0-	-0-	

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	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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									
BRUNI RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	123610	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8862 - 8960	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	780 N	491	-0-	-289	-0-		26 1	465 2	N	-0-			-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-		42 1	675 2	N	-0-			-0-
11	750 N	681	-0-	-69	-0-		30 1	651 2	N	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-		29 1	598 2	N	-0-			-0-
01	713 N	600	-0-	-113	-0-		600 2		N	-0-			-0-
02	644 N	559	-0-	-85	-0-		2 1	557 2	N	-0-			-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			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:		74	RRCID ->	124671	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9176 - 9527	
09	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-		152 1	2834 2	N	-0-			-0-
10	3255 X	3155	-0-	-100	-0-		149 1	3006 2	N	-0-			-0-
11	3150 X	2884	-0-	-266	-0-		133 1	2751 2	N	-0-			-0-
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		149 1	3235 2	N	-0-			-0-
01	3162 X	3062	-0-	-100	-0-		128 1	2934 2	N	-0-			-0-
02	2856 X	2647	-0-	-209	-0-		116 1	2531 2	N	-0-			-0-

LA PERLA "A"		WELL #:		5 T	RRCID ->	124676	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8676 - 8708	
09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		98 1	1827 2	N	-0-			-0-
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-		99 1	1995 2	N	-0-			-0-
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		108 1	2227 2	N	-0-			-0-
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-		99 1	2141 2	N	-0-			-0-
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-		106 1	2436 2	N	-0-			-0-
*02	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-		105 1	2277 2	N	-0-			-0-

LA PERLA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	125038	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8156 - 8270	
09	3600 X	3495	-0-	-105	-0-		178 1	3317 2	N	-0-			-0-
10	3720 X	3711	-0-	-9	-0-		175 1	3536 2	N	-0-			-0-
11	3600 X	3409	-0-	-191	-0-		157 1	3252 2	N	-0-			-0-
12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-		171 1	3709 2	N	-0-			-0-
01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-		157 1	3611 2	N	-0-			-0-
02	3360 X	3223	-0-	-137	-0-		142 1	3081 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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HERBST, M.V.		WELL #:		9	RRCID ->	125457	COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	9222	PERF. 7984 -	8117			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	4170 X	3840	-0-	-330	-0-	195	1	3645	2	N	-0-				-0-
10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	204	1	4111	2	N	-0-				-0-
11	4170 X	4021	-0-	-149	-0-	185	1	3836	2	N	-0-				-0-
12	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	206	1	4465	2	N	-0-				-0-
01	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	188	1	4309	2	N	-0-				-0-
02	3892 X	3790	-0-	-102	-0-	167	1	3623	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		79	RRCID ->	127206	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8919 -	9328			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-				-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-				-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-				-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-				-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-				-0-
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-				-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	1140 N	911	-0-	-229	-0-	46	1	865	2	N	-0-				-0-
10	1054 N	903	-0-	-151	-0-	43	1	860	2	N	-0-				-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	61	1	1264	2	N	-0-				-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	55	1	1182	2	N	-0-				-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	52	1	1198	2	N	-0-				-0-
02	1232 N	976	-0-	-256	-0-	43	1	933	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-
11	210 N	114	-0-	-96	-0-	5	1	109	2	N	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	N	-0-
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	N	-0-

STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997			
09	9060 X	8746	-0-	-314	-0-	445	1	8301	2	N	-0-
10	9486 X	9180	-0-	-306	-0-	433	1	8747	2	N	-0-
11	9180 X	8169	-0-	-1011	-0-	377	1	7792	2	N	-0-
12	9486 X	9469	-0-	-17	-0-	418	1	9051	2	N	-0-
01	9176 X	8963	-0-	-213	-0-	374	1	8589	2	N	-0-
02	8288 X	8117	-0-	-171	-0-	357	1	7760	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483			
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	N	-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	N	-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	980	2	N	-0-
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	89	1	1922	2	N	-0-
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	82	1	1885	2	N	-0-
*02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	75	1	1623	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943			
09	6930 X	5867	-0-	-1063	-0-	298	1	5569	2	N	-0-
10	7130 X	6040	-0-	-1090	-0-	285	1	5755	2	N	-0-
11	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	266	1	5500	2	N	-0-
12	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	306	1	6625	2	N	-0-
01	6076 X	5528	-0-	-548	-0-	231	1	5297	2	N	-0-
02	5488 X	4811	-0-	-677	-0-	212	1	4599	2	N	-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364			
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	35	1	655	2	N	-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	N	-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	N	-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	N	-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	2	N	-0-
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791			
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	112	1	2095	2	N	-0-
10	2325 N	2261	-0-	-64	-0-	107	1	2154	2	N	-0-
11	2160 N	2130	-0-	-30	-0-	98	1	2032	2	N	-0-
12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	104	1	2256	2	N	-0-
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	98	1	2250	2	N	-0-
*02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	88	1	1920	2	N	-0-

DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230			
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	146	1	2724	2	N	-0-
10	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	111	1	2248	2	N	-0-
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	127	1	2633	2	N	-0-
12	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	122	1	2647	2	N	-0-
01	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	117	1	2683	2	N	-0-
*02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	80	1	1735	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HERBST, M.V.		WELL #:		11	RRCID ->	130262	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7726 - 7790
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							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-

LA PERLA		WELL #:		86	RRCID ->	130329	COMPL. DATE	03/18/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8219 - 8310
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	113	1	2111	2	N	-0-
10	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	106	1	2141	2	N	-0-
11	2250	N	2132	-0-	-118	-0-	98	1	2034	2	N	-0-
12	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	100	1	2174	2	N	-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	106	1	2429	2	N	-0-
*02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	93	1	2032	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #:		88	RRCID ->	130741	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7904 - 8572
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	4290	X	4137	-0-	-153	-0-	210	1	3927	2	N	-0-
10	4526	X	4214	-0-	-312	-0-	199	1	4015	2	N	-0-
11	4380	X	3966	-0-	-414	-0-	183	1	3783	2	N	-0-
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	202	1	4364	2	N	-0-
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	184	1	4236	2	N	-0-
02	3864	X	3356	-0-	-508	-0-	148	1	3208	2	N	-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	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	906 N	906	-0-	-0-	-0-	46 1	860 2	N	-0-	-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	41 1	827 2	N	-0-	-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	29 1	599 2	N	-0-	-0-
12	930 N	644	-0-	-286	-0-	28 1	616 2	N	-0-	-0-
01	868 N	741	-0-	-127	-0-	31 1	710 2	N	-0-	-0-
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	34 1	750 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603		
09	8910 X	7947	-0-	-963	-0-	524 1	7397 2	Y	24	70
10	8990 X	7439	-0-	-1551	-0-	488 1	6929 2	Y	20	39
11	8700 X	7521	-0-	-1179	-0-	347 1	7174 2	Y	-0-	39
12	8742 X	7647	-0-	-1095	-0-	338 1	7309 2	Y	-0-	39
01	8215 X	7775	-0-	-440	-0-	324 1	7449 2	Y	2	41
02	7420 X	7206	-0-	-214	-0-	317 1	6883 2	Y	5	46

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	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	350 1	6525 2	N	-0-	-0-
10	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	333 1	6725 2	N	-0-	-0-
11	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	315 1	6520 2	N	-0-	-0-
12	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	334 1	7222 2	N	-0-	-0-
01	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	310 1	7120 2	N	1	1
02	6188 X	5126	-0-	-1062	-0-	226 1	4900 2	N	-0-	1

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571		
09	2550 N	2533	-0-	-17	-0-	2533 2		Y	-0-	-0-
10	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	2511 2		Y	-0-	-0-
11	2580 N	1917	-0-	-663	-0-	1917 2		Y	-0-	-0-
12	2604 N	1585	-0-	-1019	-0-	1585 2		Y	-0-	-0-
01	2511 N	1234	-0-	-1277	-0-	1234 2		Y	-0-	-0-
02	1792 N	1327	-0-	-465	-0-	1327 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	N	-0-		-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	N	-0-		-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	N	-0-		-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	N	-0-		-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	2	N	-0-		-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	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	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	103	1	1924	2	N	-0-		-0-
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	101	1	2031	2	N	-0-		-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	94	1	1951	2	N	-0-		-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	101	1	2188	2	N	-0-		-0-
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	102	1	2334	2	N	-0-		-0-
*02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	87	1	1901	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 93		RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 8214 - 9687				
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	242	1	4510	2	N	-0-		-0-
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	249	1	5021	2	N	-0-		-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	240	1	4956	2	N	-0-		-0-
12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	265	1	5743	2	N	-0-		-0-
01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	252	1	5790	2	N	-0-		-0-
*02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	229	1	4978	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	2430	N	2386	-0-	-44	-0-	2377	2	9	9	Y	8		12
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-		12
11	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	2327	2			Y	-0-		12
12	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	2431	2			Y	-0-		12
01	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	2330	2			Y	-0-		12
02	2184	N	2113	-0-	-71	-0-	2111	2	2	9	Y	2		14

LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 8243 - 8398				
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 (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 98		RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926				
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	3390 X	3228	-0-	-162	-0-	164 1	3064 2	N	-0-			-0-
10	3503 X	3352	-0-	-151	-0-	158 1	3194 2	N	-0-			-0-
11	3330 X	3119	-0-	-211	-0-	144 1	2975 2	N	-0-			-0-
12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	156 1	3385 2	N	-0-			-0-
01	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	146 1	3366 2	N	-0-			-0-
02	3024 X	3004	-0-	-20	-0-	132 1	2872 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	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	81 1	1518 2	N	-0-			-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	80 1	1626 2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1436	-0-	-184	-0-	66 1	1370 2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	70 1	1516 2	N	-0-			-0-
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	71 1	1636 2	N	-0-			-0-
*02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	68 1	1474 2	N	-0-			-0-

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		WELL #: 107		RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669				
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	81 1	1507 2	N	-0-			-0-
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	74 1	1490 2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	60 1	1245 2	N	-0-			-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	68 1	1468 2	N	-0-			-0-
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	60 1	1376 2	N	-0-			-0-
02	1232 N	1201	-0-	-31	-0-	53 1	1148 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556				
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	37 1	686 2	N	-0-			-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	40 1	800 2	N	-0-			-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	43 1	883 2	N	-0-			-0-
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	46 1	1006 2	N	-0-			-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	44 1	1017 2	N	-0-			-0-
02	868 N	669	-0-	-199	-0-	29 1	640 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666		
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	1470 N	1456	-0-	-14	-0-	74	1	1382	2	N	-0-
10	1674 N	1551	-0-	-123	-0-	73	1	1478	2	N	-0-
11	1740 N	1460	-0-	-280	-0-	67	1	1393	2	N	-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	75	1	1617	2	N	-0-
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1598	2	N	-0-
*02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	63	1	1375	2	N	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	81	-0-	81	81	18	2	63	9	Y	57
11	14B DENY	94	-0-	94	175	87	2	7	9	Y	63
12	14B DENY	93	-0-	93	268	68	2	25	9	Y	86
01	14B DENY	281	-0-	281	549	281	2		Y	-0-	86
*02	769 X	220	-0-	-549	-0-	220	2		Y	-0-	86

LAPERLA		WELL #: 101		RRCID -> 133498		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491		
09	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	54	1	1007	2	N	-0-
10	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	52	1	1053	2	N	-0-
11	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	46	1	956	2	N	-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	52	1	1116	2	N	-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	47	1	1085	2	N	-0-
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 133948		COMPL. DATE 01/31/1990			TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 122		RRCID -> 133960		COMPL. DATE 02/13/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378		
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	22	1	419	2	N	-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	21	1	421	2	N	-0-
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	19	1	383	2	N	-0-
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	19	1	418	2	N	-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	17	1	400	2	N	-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	15	1	322	2	N	-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	4680 X	3980	-0-	-700	-0-	202	1	3778	2	N	-0-
10	4836 X	4305	-0-	-531	-0-	203	1	4102	2	N	-0-
11	4680 X	3667	-0-	-1013	-0-	169	1	3498	2	N	-0-
12	4836 X	4024	-0-	-812	-0-	178	1	3846	2	N	-0-
01	4309 X	3854	-0-	-455	-0-	161	1	3693	2	N	-0-
02	3892 X	3123	-0-	-769	-0-	137	1	2986	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 104		RRCID -> 134074		COMPL. DATE 01/21/1990			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683							
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	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	-0-		78	1	1460	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	-0-		78	1	1573	2	N	-0-			-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	1485	2	N	-0-			-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1609	2	N	-0-			-0-
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	1663	2	N	-0-			-0-
*02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1411	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 134181		COMPL. DATE 03/25/1990			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483							
09	4200 X	4193	-0-	-7	-0-	-0-		276	1	3904	2	Y	12			35
								13	9							
10	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	-0-		279	1	3968	2	Y	10	25	1	20
								11	9							
11	3900 X	3138	-0-	-762	-0-	-0-		145	1	2993	2	Y	-0-			20
12	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	-0-		179	1	3888	2	Y	-0-			20
01	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	-0-		197	1	4533	2	Y	1			21
								1	9							
*02	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	-0-		187	1	4069	2	Y	2			23
								2	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-	-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-

LA PERLA		WELL #: 124		RRCID -> 134564		COMPL. DATE 05/06/1990			TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724							
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	1990	2	N	-0-			-0-
10	2108 N	2099	-0-	-9	-0-	-0-		99	1	2000	2	N	-0-			-0-
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	2024	2	N	-0-			-0-
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	2329	2	N	-0-			-0-
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	2026	2	N	-0-			-0-
02	1988 N	1860	-0-	-128	-0-	-0-		82	1	1778	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 119		RRCID -> 135917		COMPL. DATE 07/01/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302							
09	9870 X	8220	-0-	-1650	-0-	-0-		418	1	7802	2	N	-0-			-0-
10	9889 X	8803	-0-	-1086	-0-	-0-		415	1	8388	2	N	-0-			-0-
11	9150 X	8012	-0-	-1138	-0-	-0-		369	1	7643	2	N	-0-			-0-
12	9455 X	9196	-0-	-259	-0-	-0-		406	1	8790	2	N	-0-			-0-
01	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	-0-		375	1	8617	2	N	-0-			-0-
02	7952 X	7668	-0-	-284	-0-	-0-		337	1	7331	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-	-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 (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

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		7350 X	7283	-0-	-67	-0-	370	1	6913	2	N	-0-					-0-
10		7471 X	7462	-0-	-9	-0-	352	1	7110	2	N	-0-					-0-
11		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	339	1	7023	2	N	-0-					-0-
12		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	362	1	7835	2	N	-0-					-0-
01		8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	346	1	7941	2	N	2					2
							2	9									
*02		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	303	1	6580	2	N	-0-					2

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	146	2	10	9	Y	9					13
10		155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2			Y	-0-					13
11		150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2			Y	-0-					13
12		155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-					13
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					13
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	2	2	9	Y	2					15

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

09		450 N	444	-0-	-6	-0-	434	2	10	9	Y	9					13
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					13
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					13
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					13
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					13
*02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	Y	2					15

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

09		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	104	1	1950	2	N	-0-					-0-
10		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	101	1	2044	2	N	-0-					-0-
11		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1929	2	N	-0-					-0-
12		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	98	1	2120	2	N	-0-					-0-
01		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	91	1	2094	2	N	-0-					-0-
*02		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	67	1	1456	2	N	-0-					-0-

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		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	64	1	1203	2	N	-0-					-0-
10		1333 N	1123	-0-	-210	-0-	53	1	1070	2	N	-0-					-0-
11		1200 N	1135	-0-	-65	-0-	52	1	1083	2	N	-0-					-0-
12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1340	2	N	-0-					-0-
01		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	59	1	1363	2	N	-0-					-0-
*02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	49	1	1057	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8837 - 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	920	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1540	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1649	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1197	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

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

LA PERLA		WELL #: 111		RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8551 - 8664					
09	2280 N	2257	-0-	-23	-0-	-0-	115	1	2142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2325 N	2282	-0-	-43	-0-	-0-	108	1	2174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2220 N	2215	-0-	-5	-0-	-0-	102	1	2113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2394	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9547 - 9958					
09	960 N	927	-0-	-33	-0-	-0-	47	1	880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	990	-0-	-64	-0-	-0-	47	1	943	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	930 N	907	-0-	-23	-0-	-0-	42	1	865	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	956	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	-0-	41	1	948	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	840 N	832	-0-	-8	-0-	-0-	37	1	795	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

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

LA PERLA		WELL #: 120		RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8532 - 8775					
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1623	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	-0-	83	1	1673	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	-0-	76	1	1575	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1755	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1743	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1540 N	1412	-0-	-128	-0-	-0-	62	1	1350	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 112		RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8982 - 9156					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 113		RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074								
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	* 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 #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436								
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932								
09	28405	X	9904	-0-	-18501	-0-	504	1	9400	2	N	-0-				-0-
10	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	538	1	10868	2	N	-0-				-0-
11	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	471	1	9753	2	N	-0-				-0-
12	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	489	1	10592	2	N	-0-				-0-
01	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	437	1	10031	2	N	-0-				-0-
*02	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	376	1	8174	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056								
09	3240	X	3170	-0-	-70	-0-	161	1	3009	2	N	-0-				-0-
10	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	157	1	3163	2	N	-0-				-0-
11	3360	X	3000	-0-	-360	-0-	138	1	2862	2	N	-0-				-0-
12	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	151	1	3274	2	N	-0-				-0-
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	142	1	3265	2	N	-0-				-0-
02	2996	X	2757	-0-	-239	-0-	121	1	2636	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	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	153	1	2864	2	N	-0-				-0-
10	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	146	1	2942	2	N	-0-				-0-
11	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	136	1	2810	2	N	-0-				-0-
12	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	140	1	3031	2	N	-0-				-0-
01	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	128	1	2935	2	N	-0-				-0-
02	2828	X	2623	-0-	-205	-0-	115	1	2508	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 #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062		
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	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	N	-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	N	-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	N	-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	N	-0-
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046		
09	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	225	1	4199	2	N	-0-
10	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	229	1	4632	2	N	-0-
11	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	211	1	4368	2	N	-0-
12	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	224	1	4857	2	N	-0-
01	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	217	1	4985	2	N	-0-
*02	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	197	1	4276	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644		
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	97	1	1812	2	N	-0-
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	93	1	1874	2	N	-0-
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	86	1	1783	2	N	-0-
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	90	1	1953	2	N	-0-
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	86	1	1970	2	N	-0-
02	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	75	1	1637	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334		
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-

LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-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-					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 #: 145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911		
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	N	-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	743	2	N	-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	N	-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	N	-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	34	1	777	2	N	-0-
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	N	-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	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		3960 X	3808	-0-	-152	-0-	194 1	3614 2	N	-0-			-0-
10		4092 X	3947	-0-	-145	-0-	186 1	3761 2	N	-0-			-0-
11		3870 X	3653	-0-	-217	-0-	168 1	3485 2	N	-0-			-0-
12		3999 X	3934	-0-	-65	-0-	174 1	3760 2	N	-0-			-0-
01		3937 X	3651	-0-	-286	-0-	152 1	3499 2	N	-0-			-0-
*02		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	164 1	3558 2	N	-0-			-0-

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		210 N	205	-0-	-5	-0-	10 1	195 2	N	-0-			-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	10 1	200 2	N	-0-			-0-
11		210 N	83	-0-	-127	-0-	4 1	79 2	N	-0-			-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 2	N	-0-			-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	10 1	220 2	N	-0-			-0-
*02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 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-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	140205	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7694 - 7866	
09		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2355 2	10 9	Y	9			13
10		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2		Y	-0-			13
11		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		Y	-0-			13
12		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2		Y	-0-			13
01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		Y	-0-			13
*02		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1925 2	2 9	Y	2			15

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534		
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	2970 X	2868	-0-	-102	-0-	146 1	2722 2	N	-0-	-0-
10	3069 X	2916	-0-	-153	-0-	138 1	2778 2	N	-0-	-0-
11	2910 X	2693	-0-	-217	-0-	124 1	2569 2	N	-0-	-0-
12	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	133 1	2888 2	N	-0-	-0-
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	124 1	2852 2	N	-0-	-0-
02	2688 X	2501	-0-	-187	-0-	110 1	2391 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220		
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	64 1	1192 2	N	-0-	-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	62 1	1261 2	N	-0-	-0-
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	60 1	1248 2	N	-0-	-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	65 1	1415 2	N	-0-	-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	63 1	1438 2	N	-0-	-0-
*02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	51 1	1106 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	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24 1	438 2	N	-0-	-0-
10	372 N	304	-0-	-68	-0-	14 1	290 2	N	-0-	-0-
11	330 N	215	-0-	-115	-0-	10 1	205 2	N	-0-	-0-
12	465 N	330	-0-	-135	-0-	15 1	315 2	N	-0-	-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	12 1	269 2	N	-0-	-0-
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12 1	265 2	N	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3480 X	3248	-0-	-232	-0-	165 1	3083 2	N	-0-	-0-
10	3627 X	3326	-0-	-301	-0-	157 1	3169 2	N	-0-	-0-
11	3510 X	3242	-0-	-268	-0-	150 1	3092 2	N	-0-	-0-
12	3627 X	3521	-0-	-106	-0-	155 1	3366 2	N	-0-	-0-
01	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	141 1	3234 2	N	-0-	-0-
02	3024 X	2826	-0-	-198	-0-	124 1	2702 2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506							
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	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		107	1	2003	2	N	-0-			-0-
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		101	1	2045	2	N	-0-			-0-
11	2130 N	1937	-0-	-193	-0-		89	1	1848	2	N	-0-			-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		98	1	2128	2	N	-0-			-0-
01	2139 N	2127	-0-	-12	-0-		89	1	2038	2	N	-0-			-0-
*02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		84	1	1825	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172							
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-		160	1	2990	2	N	-0-			-0-
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-		152	1	3078	2	N	-0-			-0-
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-		136	1	2814	2	N	-0-			-0-
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-		140	1	3035	2	N	-0-			-0-
01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-		126	1	2890	2	N	-0-			-0-
*02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-		108	1	2346	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	520 N	520	-0-	-0-	-0-		26	1	494	2	N	-0-			-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-		29	1	578	2	N	-0-			-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-		26	1	537	2	N	-0-			-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-		26	1	568	2	N	-0-			-0-
01	620 N	548	-0-	-72	-0-		23	1	525	2	N	-0-			-0-
02	532 N	465	-0-	-67	-0-		20	1	445	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		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772							
09	14B2 EXT	62	-0-	62	234		3	1	59	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	234						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	234						N	-0-			-0-
12	256 X	22	-0-	-234	-0-		1	1	21	2	N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	2	N	-0-			-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-		3	1	63	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	57 1	1071 2	N	-0-	-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	53 1	1070 2	N	-0-	-0-
11	1170	N	956	-0-	-214	-0-	44 1	912 2	N	-0-	-0-
12	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	49 1	1058 2	N	-0-	-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47 1	1070 2	N	-0-	-0-
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	42 1	905 2	N	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294			
09	1350	N	892	-0-	-458	-0-	45 1	847 2	N	-0-	-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	58 1	1175 2	N	-0-	-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	62 1	1274 2	N	-0-	-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	52 1	1121 2	N	-0-	-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	57 1	1302 2	N	-0-	-0-
02	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	54 1	1167 2	N	-0-	-0-

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-	-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 #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346			
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	35 1	647 2	N	-0-	-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28 1	565 2	N	-0-	-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	31 1	643 2	N	-0-	-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30 1	647 2	N	-0-	-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28 1	643 2	N	-0-	-0-
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23 1	499 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734			
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23 1	421 2	N	-0-	-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23 1	456 2	N	-0-	-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20 1	408 2	N	-0-	-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20 1	442 2	N	-0-	-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19 1	431 2	N	-0-	-0-
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17 1	362 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 142538		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932			
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	148 1	2084 2	Y	10	28
							11 9				
10	2294	X	1300	-0-	-994	-0-	85 1	1206 2	Y	8	16
							9 9				
11	2220	X	654	-0-	-1566	-0-	30 1	624 2	Y	-0-	16
12	2325	X	1244	-0-	-1081	-0-	55 1	1189 2	Y	-0-	16
01	2325	X	1257	-0-	-1068	-0-	52 1	1204 2	Y	1	17
							1 9				
02	2100	X	1048	-0-	-1052	-0-	46 1	1000 2	Y	2	19
							2 9				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES		WELL #: 11		RRCID -> 142623		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011				
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	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	123	1	2302	2	N	-0-	-0-
10	2294 N	2107	-0-	-187	-0-	99	1	2008	2	N	-0-	-0-
11	2490 N	2379	-0-	-111	-0-	110	1	2269	2	N	-0-	-0-
12	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	127	1	2755	2	N	-0-	-0-
01	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	110	1	2526	2	N	-0-	-0-
*02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	102	1	2217	2	N	-0-	-0-

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	4050 X	3804	-0-	-246	-0-	193	1	3611	2	N	-0-	-0-
10	4185 X	4065	-0-	-120	-0-	192	1	3873	2	N	-0-	-0-
11	3900 X	3760	-0-	-140	-0-	173	1	3587	2	N	-0-	-0-
12	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	187	1	4047	2	N	-0-	-0-
01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	176	1	4045	2	N	-0-	-0-
*02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	165	1	3580	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		WELL #: 171		RRCID -> 143722		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	2100 X	2069	-0-	-31	-0-	137	1	1914	2	Y	16	38
						18	9					
10	2046 N	1340	-0-	-706	-0-	87	1	1253	2	Y	-0-	38
11	1830 N	1633	-0-	-197	-0-	104	1	1529	2	Y	-0-	38
12	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	179	1	1833	2	Y	27	65
						30	9					
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	138	1	1759	2	Y	-0-	65
*02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	100	1	1565	2	Y	-0-	6

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086		
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	1380 N	936	-0-	-444	-0-	48 1	888 2	N	-0-	-0-
10	1829 N	962	-0-	-867	-0-	45 1	917 2	N	-0-	-0-
11	1170 N	895	-0-	-275	-0-	41 1	854 2	N	-0-	-0-
12	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	112 1	2424 2	N	-0-	-0-
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	90 1	2062 2	N	-0-	-0-
*02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	75 1	1625 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 144343		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115		
09	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	239 1	3380 2	Y	15	41
10	T. A.	2030	-0-	2030	2030	17 9	133 1	1884 2	Y	12 30 1 23
11	T. A.	2000	-0-	2000	4030	13 9	92 1	1908 2	Y	-0- 23
12	T. A.	4190	-0-	4190	8220	185 1	137 1	4005 2	Y	-0- 23
01	T. A.	3285	-0-	3285	11505	137 1	2 9	3146 2	Y	2 25
*02	14543 X	3038	-0-	-11505	-0-	134 1	3 9	2901 2	Y	3 28

LA PERLA		WELL #: 173		RRCID -> 144531		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520		
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	69 1	1284 2	N	-0-	-0-
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	66 1	1340 2	N	-0-	-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31 1	638 2	N	-0-	-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	37 1	810 2	N	-0-	-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	36 1	836 2	N	-0-	-0-
*02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	34 1	741 2	N	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572		
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	93 1	1745 2	N	-0-	-0-
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	82 1	1664 2	N	-0-	-0-
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	76 1	1574 2	N	-0-	-0-
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	84 1	1826 2	N	-0-	-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	83 1	1919 2	N	-0-	-0-
*02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	73 1	1584 2	N	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	247 N	247	-0-	-0-	-0-	237 2	10 9	Y	9	13
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-	13
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-	13
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-	13
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-	13
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260 2	2 9	Y	2	15

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCMURREY, WM.		WELL #:		49	RRCID ->	144633	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9244 - 9417			
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-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	144716	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	7963 - 8556
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2		Y	-0-	-0-
10	4960	X	4954	-0-	-6	-0-	4954	2		Y	-0-	-0-
11	4800	X	4740	-0-	-60	-0-	4740	2		Y	-0-	-0-
12	4960	X	4931	-0-	-29	-0-	4931	2		Y	-0-	-0-
01	4960	X	4904	-0-	-56	-0-	4904	2		Y	-0-	-0-
02	4480	X	4394	-0-	-86	-0-	4394	2		Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		42	RRCID ->	144860	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8924 - 8966
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	734	2	N	-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	647	2	N	-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	N	-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	N	-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	819	2	N	-0-
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	N	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	145677	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	7470 - 8083
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1044	2	10	9	Y	9
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-
11	1050	N	796	-0-	-254	-0-	796	2			Y	-0-
12	1085	N	871	-0-	-214	-0-	871	2			Y	-0-
01	1054	N	865	-0-	-189	-0-	865	2			Y	-0-
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	692	2	2	9	Y	2

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	145747	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7520 - 7632
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-
10	T. A.		2	-0-	2		2	2			Y	-0-
11	T. A.		1	-0-	1		3	1	2		Y	-0-
12	T. A.		1	-0-	1		4	1	2		Y	-0-
01	T. A.		1	-0-	1		5	1	2		Y	-0-
*02	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		17	RRCID ->	145953	COMPL. DATE	06/25/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7690 - 8320
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	80	1	1492	2	N	-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	67	1	1349	2	N	-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	1119	2	N	-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	53	1	1145	2	N	-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	64	1	1472	2	N	-0-
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	52	1	1137	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #:		176	RRCID ->	146038	COMPL. DATE	07/02/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9800 - 9922
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	136	1	2545	2	N	-0-
10	2821	N	2784	-0-	-37	-0-	131	1	2653	2	N	-0-
11	2670	N	2567	-0-	-103	-0-	118	1	2449	2	N	-0-
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	127	1	2753	2	N	-0-
01	2790	N	2690	-0-	-100	-0-	112	1	2578	2	N	-0-
*02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	107	1	2321	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9302 - 10492				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	420 N	402	-0-	-18	-0-		20 1	382 2		N	-0-			-0-
10	434 N	146	-0-	-288	-0-		7 1	139 2		N	-0-			-0-
11	390 N	86	-0-	-304	-0-		4 1	82 2		N	-0-			-0-
12	403 N	195	-0-	-208	-0-		9 1	186 2		N	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-		16 1	373 2		N	-0-			-0-
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-		14 1	311 2		N	-0-			-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	629 N	629	-0-	-0-	-0-		32 1	597 2		N	-0-			-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-		33 1	672 2		N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-		35 1	720 2		N	-0-			-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-		37 1	803 2		N	-0-			-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-		40 1	908 2		N	-0-			-0-
*02	847 N	847	-0-	-0-	-0-		37 1	810 2		N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 7558 - 7678				
09	720 N	486	-0-	-234	-0-		486 2			Y	-0-			-0-
10	1178 N	357	-0-	-821	-0-		357 2			Y	-0-			-0-
11	720 N	191	-0-	-529	-0-		191 2			Y	-0-			-0-
12	496 N	210	-0-	-286	-0-		210 2			Y	-0-			-0-
01	372 N	138	-0-	-234	-0-		138 2			Y	-0-			-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231 2			Y	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9844 - 10714				
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-		45 1	842 2		N	-0-			-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-		31 1	617 2		N	-0-			-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-		30 1	618 2		N	-0-			-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-		37 1	793 2		N	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-		33 1	747 2		N	-0-			-0-
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-		26 1	567 2		N	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 146852		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 7268 - 7906				
09	2280 N	2056	-0-	-224	-0-		84 1	1965 2	Y	6	23	1		1
							7 9							
10	2263 N	1570	-0-	-693	-0-		60 1	1496 2	Y	13				14
							14 9							
11	2100 N	2036	-0-	-64	-0-		77 1	1938 2	Y	19	24	1		9
							21 9							
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		83 1	2263 2	Y	39	24	1		24
							43 9							
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		97 1	2186 2	Y	4	21	1		7
							4 9							
*02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		78 1	1927 2	Y	9				16
							10 9							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARTINEZ, E.C.		WELL #:		2	RRCID ->	146870	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7678 - 7742				
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	421 N	421	-0-	-0-	-0-		12	1	409	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	446	-0-	-50	-0-		12	1	434	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	267	-0-	-93	-0-		9	1	258	2	Y	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-		14	1	463	2	Y	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-		23	1	646	2	Y	-0-			-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-		13	1	405	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-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		31	RRCID ->	147241	COMPL. DATE	11/09/1993	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7324 - 7946				
09	1740 N	1316	-0-	-424	-0-		54	1	1262	2	Y	-0-			-0-
10	1674 N	1058	-0-	-616	-0-		40	1	1018	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1265	-0-	-295	-0-		49	1	1216	2	Y	-0-			-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		64	1	1749	2	Y	-0-			-0-
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		72	1	1611	2	Y	-0-			-0-
*02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		60	1	1493	2	Y	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		19	RRCID ->	147322	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	9171	PERF. 7667 - 8390
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARRILLO, O. P.		WELL #:		1	RRCID ->	147335	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7985 - 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-

HERBST, M.V.		WELL #:		20	RRCID ->	147344	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	9262	PERF. 7518 - 7557
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303		
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	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	290	1	5408	2	N	-0-
10	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	275	1	5551	2	N	-0-
11	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	247	1	5105	2	N	30
12	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	260	1	5629	2	N	-0-
01	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	240	1	5522	2	N	4
*02	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	215	1	4661	2	N	10
						11	9				57

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900		
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	88	1	2053	2	Y	-0-
10	2325 N	1330	-0-	-995	-0-	51	1	1279	2	Y	-0-
11	2310 N	1498	-0-	-812	-0-	58	1	1440	2	Y	-0-
12	2201 N	1457	-0-	-744	-0-	52	1	1405	2	Y	-0-
01	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	53	1	1198	2	Y	-0-
02	1400 N	835	-0-	-565	-0-	32	1	803	2	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904		
09	4470 X	4267	-0-	-203	-0-	175	1	4085	2	Y	6
10	4743 X	3330	-0-	-1413	-0-	127	1	3189	2	Y	13
11	4500 X	1982	-0-	-2518	-0-	14	9	1886	2	Y	19
12	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	75	1	5617	2	Y	39
01	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	206	1	4411	2	Y	23
*02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	43	9	4624	2	Y	1
						197	1				13
						4	9				22
						10	9				

MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694		
09	5670 X	5527	-0-	-143	-0-	281	1	5246	2	N	-0-
10	5890 X	5867	-0-	-23	-0-	277	1	5590	2	N	-0-
11	5700 X	5304	-0-	-396	-0-	245	1	5059	2	N	-0-
12	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	264	1	5717	2	N	-0-
01	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	249	1	5712	2	N	-0-
02	5292 X	4698	-0-	-594	-0-	207	1	4491	2	N	-0-

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 5		RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151		
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 135		RRCID -> 148151		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753		
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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RANCHO NUEVO		WELL #: 2		RRCID -> 148279		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611			
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-

LA PERLA		WELL #: 175		RRCID -> 148280		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861			
09	6030	X	5669	-0-	-361	-0-	288 1	5381 2	N	-0-	-0-
10	6200	X	5847	-0-	-353	-0-	276 1	5571 2	N	-0-	-0-
11	5940	X	5598	-0-	-342	-0-	258 1	5340 2	N	-0-	-0-
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	273 1	5919 2	N	-0-	-0-
01	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	254 1	5831 2	N	-0-	-0-
02	5292	X	5228	-0-	-64	-0-	230 1	4998 2	N	-0-	-0-

A. MARTINEZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590			
09	2460	X	2295	-0-	-165	-0-	171 1	2124 2	Y	-0-	5
10	2511	X	1497	-0-	-1014	-0-	99 1	1389 2	Y	8	13
11	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	145 1	2068 2	Y	3	16
12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	148 1	2273 2	Y	-0-	16
01	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	168 1	2151 2	Y	-0-	16
02	2156	X	1833	-0-	-323	-0-	128 1	1705 2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332			
09	6390	X	6256	-0-	-134	-0-	318 1	5938 2	N	-0-	-0-
10	6603	X	5913	-0-	-690	-0-	279 1	5634 2	N	-0-	-0-
11	6240	X	6215	-0-	-25	-0-	287 1	5928 2	N	-0-	-0-
12	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	314 1	6805 2	N	-0-	-0-
01	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	297 1	6820 2	N	1	1
*02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	262 1	5686 2	N	-0-	1

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088			
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	97 1	3231 2	Y	8	44
10	2790	X	1958	-0-	-832	-0-	52 1	1895 2	Y	10	17
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	110 1	3208 2	Y	1	18
12	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	84 1	2727 2	Y	-0-	18
01	3131	X	2228	-0-	-903	-0-	75 1	2136 2	Y	15	33
02	2828	X	1824	-0-	-1004	-0-	58 1	1766 2	Y	-0-	33

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262			
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	12 1	169 2	Y	-0-	5
10	248	N	91	-0-	-157	-0-	6 1	85 2	Y	-0-	5
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	6 1	92 2	Y	-0-	5
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	6 1	110 2	Y	-0-	5
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 2	Y	-0-	5
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	-0-	5

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 149923		COMPL. DATE 06/08/1994			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760				
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		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		Y	-0-			-0-
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		Y	-0-			-0-
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		Y	-0-			-0-
12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		Y	-0-			-0-
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		Y	-0-			-0-
02		1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1248 2		Y	-0-			-0-

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		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	376 1	5305 2	Y	12			35
							13 9						
10		3100 N	5461	-0-	2361	2361	358 1	5092 2	Y	10	25 1		20
							11 9						
11		7738 X	5377	-0-	-2361	-0-	248 1	5129 2	Y	-0-			20
12		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	252 1	5452 2	Y	-0-			20
01		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	101 1	2325 2	Y	1			21
							1 9						
02		980 X	487	-0-	-493	-0-	21 1	463 2	Y	3			24
							3 9						

RANCHO NUEVO		WELL #: 4		RRCID -> 150177		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828				
09		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	368 1	6863 2	N	-0-			-0-
10		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	337 1	6798 2	N	-0-			-0-
11		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	304 1	6283 2	N	-0-			-0-
12		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	321 1	6948 2	N	-0-			-0-
01		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	297 1	6818 2	N	1			1
							1 9						
*02		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	267 1	5799 2	N	-0-			1

HERBST, M.V.		WELL #: 22		RRCID -> 150254		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		703 N	703	-0-	-0-	-0-	36 1	667 2	N	-0-			-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	43 1	859 2	N	-0-			-0-
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	38 1	788 2	N	-0-			-0-
12		827 N	827	-0-	-0-	-0-	37 1	790 2	N	-0-			-0-
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	31 1	714 2	N	-0-			-0-
*02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	28 1	605 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RANCHO NUEVO		WELL #: 6		RRCID -> 150326		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3660 X	3582	-0-	-78	-0-	182 1	3400 2	N	-0-		16	
10	3844 X	3475	-0-	-369	-0-	164 1	3311 2	N	-0-		16	
11	3720 X	3430	-0-	-290	-0-	158 1	3272 2	N	-0-		16	
12	3844 X	3805	-0-	-39	-0-	168 1	3637 2	N	-0-		16	
01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	156 1	3596 2	N	-0-		16	
02	3332 X	3206	-0-	-126	-0-	141 1	3065 2	N	-0-		16	

BRIONES, E.L.		WELL #: 2		RRCID -> 150751		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664				
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	49 1	917 2	N	1	3 1	-0-	
						1 9						
10	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	48 1	976 2	N	-0-		-0-	
11	960 N	902	-0-	-58	-0-	42 1	860 2	N	-0-		-0-	
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	46 1	991 2	N	-0-		-0-	
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	45 1	1027 2	N	1		1	
						1 9						
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	40 1	860 2	N	-0-		1	

L & P		WELL #: 1		RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345				
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	39 1	719 2	N	-0-		-0-	
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	46 1	936 2	N	-0-		-0-	
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	36 1	751 2	N	-0-		-0-	
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	40 1	876 2	N	-0-		-0-	
01	930 N	765	-0-	-165	-0-	32 1	733 2	N	-0-		-0-	
02	728 N	581	-0-	-147	-0-	26 1	555 2	N	-0-		-0-	

CARRILLO, O.P.		WELL #: 2		RRCID -> 151091		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

L & P		WELL #: 2		RRCID -> 151138		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448				
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	41 1	756 2	N	-0-		-0-	
10	837 N	789	-0-	-48	-0-	37 1	752 2	N	-0-		-0-	
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	36 1	734 2	N	-0-		-0-	
12	837 N	730	-0-	-107	-0-	32 1	698 2	N	-0-		-0-	
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	69 1	1575 2	N	-0-		-0-	
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	33 1	721 2	N	-0-		-0-	

RANCHO NUEVO		WELL #: 5		RRCID -> 151206		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648				
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	11 1	202 2	N	-0-		-0-	
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	13 1	256 2	N	-0-		-0-	
11	360 N	215	-0-	-145	-0-	10 1	205 2	N	-0-		-0-	
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13 1	285 2	N	-0-		-0-	
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	10 1	232 2	N	-0-		-0-	
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 2	N	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RANCHO NUEVO		WELL #:		8		RRCID -> 151910		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8076 - 8410	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	189 2	N	-0-		-0-	
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	193 2	N	-0-		-0-	
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 2	N	-0-		-0-	
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	9 1	198 2	N	-0-		-0-	
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	9 1	205 2	N	-0-		-0-	
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	8 1	165 2	N	-0-		-0-	

CARRILLO, O.P.		WELL #:		3		RRCID -> 152251		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8274 - 8711	
09		90 N	42	-0-	-48	-0-	2 1	40 2	N	-0-		-0-	
10		93 N	40	-0-	-53	-0-	2 1	38 2	N	-0-		-0-	
11		90 N	30	-0-	-60	-0-	1 1	29 2	N	-0-		-0-	
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 2	N	-0-		-0-	
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	5 1	124 2	N	-0-		-0-	
*02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	N	-0-		-0-	

RANCHO NUEVO		WELL #:		9		RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8265 - 8323	
09		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	62 1	1159 2	N	-0-		-0-	
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	60 1	1207 2	N	-0-		-0-	
11		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	55 1	1127 2	N	-0-		-0-	
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	57 1	1238 2	N	-0-		-0-	
01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	53 1	1209 2	N	-0-		-0-	
*02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	45 1	979 2	N	-0-		-0-	

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		11		RRCID -> 153159		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 868 - 7898	
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	87 1	1225 2	Y	12		25	
							13 9						
10		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	89 1	1270 2	Y	10	18 1	17	
							11 9						
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	63 1	1304 2	Y	-0-		17	
12		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	62 1	1336 2	Y	-0-		17	
01		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	61 1	1401 2	Y	1		18	
							1 9						
*02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	70 1	1510 2	Y	2		20	
							2 9						

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		29		RRCID -> 153536		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 8156 - 8360	
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-	
10		T. A.	109	-0-	109	-0-	109 2		Y	-0-		-0-	
11		T. A.	80	-0-	80	-0-	80 2		Y	-0-		-0-	
12		T. A.	20	-0-	20	-0-	20 2		Y	-0-		-0-	
01		T. A.	53	-0-	53	-0-	53 2		Y	-0-		-0-	
*02		313 X	51	-0-	-262	-0-	51 2		Y	-0-		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10096 - 10602	
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	18 1	331 2	N	-0-		-0-	
10		1023 N	360	-0-	-663	-0-	21 1	339 2	N	-0-		-0-	
11		480 N	321	-0-	-159	-0-	14 1	307 2	N	-0-		-0-	
12		372 N	333	-0-	-39	-0-	16 1	317 2	N	-0-		-0-	
01		372 N	320	-0-	-52	-0-	320 2		N	-0-		-0-	
*02		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	5 1	1688 2	N	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124		
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	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	67 1	1207 2	N	-0-		93
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	79 1	1280 2	N	9	30 1	72
						10 9					
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	55 1	1189 2	N	8		80
						9 9					
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	61 1	1249 2	N	-0-		80
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1 1	1308 2	N	-0-		80
*02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	4 1	1211 2	N	10	35 1	55
						11 9					

RANCHO NUEVO		WELL #: 7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994			TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734		
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25 1	464 2	N	-0-		20
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	24 1	480 2	N	-0-		20
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	445 2	N	-0-		20
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	23 1	502 2	N	-0-		20
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	22 1	500 2	N	-0-		20
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20 1	429 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	978 N	978	-0-	-0-	-0-	50 1	928 2	N	-0-		-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	49 1	998 2	N	-0-		-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	45 1	925 2	N	-0-		-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	32 1	702 2	N	-0-		-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	36 1	835 2	N	-0-		-0-
*02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	30 1	662 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104		
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	43 1	770 2	N	-0-		-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	55 1	882 2	N	-0-		-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	41 1	892 2	N	-0-		-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	53 1	1078 2	N	-0-		-0-
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1 1	1480 2	N	-0-		-0-
*02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	3 1	878 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 155350		COMPL. DATE 08/09/1995			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 72		RRCID -> 155797		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247								
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-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10		RRCID -> 156577		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724								
09	2970	X	2789	-0-	-181	-0-	142	1	2647	2	N	-0-				8
10	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	135	1	2730	2	N	-0-				8
11	2940	X	2651	-0-	-289	-0-	122	1	2529	2	N	-0-				8
12	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	128	1	2774	2	N	-0-				8
01	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	119	1	2731	2	N	-0-				8
02	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	106	1	2310	2	N	-0-				8

RANCHO NUEVO		WELL #: 12		RRCID -> 157440		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568								
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	144	1	2681	2	N	-0-				-0-
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	135	1	2726	2	N	-0-				-0-
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	118	1	2444	2	N	-0-				-0-
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	124	1	2675	2	N	-0-				-0-
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	113	1	2587	2	N	-0-				-0-
*02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	101	1	2189	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 182		RRCID -> 157516		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664								
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	161	1	2997	2	N	-0-				-0-
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	150	1	3023	2	N	-0-				-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	135	1	2786	2	N	-0-				-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	148	1	3194	2	N	-0-				-0-
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	136	1	3120	2	N	-0-				-0-
*02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	123	1	2677	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-

RANCHO NUEVO		WELL #: 13		RRCID -> 157822		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174								
09	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	156	1	2912	2	N	-0-				-0-
10	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	150	1	3026	2	N	-0-				-0-
11	3120	X	2989	-0-	-131	-0-	138	1	2851	2	N	-0-				-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	151	1	3279	2	N	-0-				-0-
01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	138	1	3175	2	N	-0-				-0-
02	2856	X	2787	-0-	-69	-0-	123	1	2664	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, C.		WELL #: 7		RRCID -> 158277		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3630 X	3528	-0-	-102	-0-	186 1	3342 2	N	-0-			16
10	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	214 1	3465 2	N	-0-			16
11	3690 X	3489	-0-	-201	-0-	154 1	3335 2	N	-0-			16
12	3813 X	3616	-0-	-197	-0-	169 1	3447 2	N	-0-			16
01	3689 X	3595	-0-	-94	-0-	2 1	3593 2	N	-0-			16
02	3332 X	3232	-0-	-100	-0-	10 1	3222 2	N	-0-			16

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 26		RRCID -> 158738		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851				
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12 1	144 2	Y	-0-			1
10	217 N	103	-0-	-114	-0-	8 1	95 2	Y	-0-			1
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	9 1	134 2	Y	-0-			1
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	11 1	129 2	Y	-0-			1
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11 1	134 2	Y	-0-			1
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	9 1	112 2	Y	-0-			1

CANALES		WELL #: 16		RRCID -> 158740		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572				
09	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-			N	-0-	2 1		-0-
10	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			N	-0-			-0-
11	4980 X	-0-	-0-	-4980	-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-

3-D RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912				
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	N	-0-			-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	2 1	39 2	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-			-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2	N	-0-			-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 2	N	-0-			-0-

3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911				
09	4470 X	4418	-0-	-52	-0-	225 1	4193 2	N	-0-			-0-
10	4557 X	4464	-0-	-93	-0-	211 1	4253 2	N	-0-			-0-
11	4410 X	4010	-0-	-400	-0-	185 1	3825 2	N	-0-			-0-
12	4557 X	3010	-0-	-1547	-0-	133 1	2877 2	N	-0-			-0-
01	4557 X	4395	-0-	-162	-0-	183 1	4212 2	N	-0-			-0-
02	4116 X	3305	-0-	-811	-0-	145 1	3160 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-

L & P		WELL #: 6		RRCID -> 160625		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922				
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	174 1	3257 2	N	-0-			-0-
10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	166 1	3351 2	N	-0-			-0-
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	147 1	3033 2	N	-0-			-0-
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	154 1	3326 2	N	-0-			-0-
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	137 1	3159 2	N	-0-			-0-
*02	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	120 1	2605 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, C.		WELL #: 8		RRCID -> 161188		COMPL. DATE 11/21/1996			TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127						
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-

3-D RANCHES		WELL #: 5		RRCID -> 161411		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984						
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	160	1	2979	2	N	-0-				-0-
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	137	1	2757	2	N	-0-				-0-
11	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	110	1	2276	2	N	-0-				-0-
12	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	113	1	2455	2	N	-0-				-0-
01	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	98	1	2262	2	N	-0-				-0-
*02	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	73	1	1586	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 184		RRCID -> 162238		COMPL. DATE 02/22/1997			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884						
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	38	1	707	2	N	-0-				-0-
10	744 N	694	-0-	-50	-0-	33	1	661	2	N	-0-				-0-
11	720 N	714	-0-	-6	-0-	33	1	681	2	N	-0-				-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	N	-0-				-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	29	1	677	2	N	-0-				-0-
02	672 N	615	-0-	-57	-0-	27	1	588	2	N	-0-				-0-

L & P		WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996			TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804						
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-				-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-				-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-				-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384						
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	572	2	N	3				28
						3	9								
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	13	1	217	2	N	-0-				28
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	N	-0-				28
12	620 N	513	-0-	-107	-0-	24	1	489	2	N	-0-				28
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				28
02	392 N	287	-0-	-105	-0-	1	1	286	2	N	-0-				28

LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997			TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499						
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	14	1	258	2	N	-0-				-0-
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	14	1	275	2	N	-0-				-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	N	-0-				-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	N	-0-				-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	N	-0-				-0-
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	14	1	311	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740		
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	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	250 2	N	1	3 1	-0-
						1 9					
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	14 1	274 2	N	-0-		-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	12 1	248 2	N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	326 2	N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13 1	307 2	N	1		1
						1 9					
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	244 2	N	-0-		1

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511		
09	1140 X	886	-0-	-254	-0-	26 1	860 2	Y	-0-		-0-
10	1178 N	677	-0-	-501	-0-	18 1	659 2	Y	-0-		-0-
11	780 N	768	-0-	-12	-0-	25 1	743 2	Y	-0-		-0-
12	930 N	610	-0-	-320	-0-	18 1	592 2	Y	-0-		-0-
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	20 1	579 2	Y	-0-		-0-
*02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	26 1	807 2	Y	-0-		-0-

3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290		
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	N	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	N	-0-		-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883		
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	6 1	113 2	N	-0-		-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	5 1	106 2	N	-0-		-0-
11	120 N	3	-0-	-117	-0-	3 2		N	-0-		-0-
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	3 1	70 2	N	-0-		-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	4 1	94 2	N	-0-		-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 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		WELL #: 35		RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762		
09	1290 N	1090	-0-	-200	-0-	55 1	1035 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1023	-0-	-372	-0-	48 1	975 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	963	-0-	-327	-0-	44 1	919 2	N	-0-		-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	51 1	1112 2	N	-0-		-0-
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	108 1	2489 2	N	-0-		-0-
*02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	80 1	1733 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HEIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704							
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-				-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-		1	1	N	-0-				-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-				-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2	N	-0-				-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-		4	2	N	-0-				-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400							
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-		11	1	N	-0-				-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-		9	1	N	-0-				-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-		3	1	N	-0-				-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-		11	1	N	-0-				-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-		7	1	N	-0-				-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-		7	1	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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		61	1	N	-0-				-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-		61	1	N	-0-				-0-
11	1200	N	1157	-0-	-43	-0-		53	1	N	-0-				-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-		61	1	N	-0-				-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-		55	1	N	-0-				-0-
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-		49	1	N	-0-				-0-

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		WELL #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-		2195	2	Y	-0-				-0-
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-		2074	2	Y	-0-				-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-		1908	2	Y	-0-				-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-		2045	2	Y	-0-				-0-
01	1860	N	1800	-0-	-60	-0-		1800	2	Y	-0-				-0-
*02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-		1829	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA B		WELL #:		8	RRCID ->	167760	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8479 - 9349	
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		211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	N	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 2	N	-0-			-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 2	N	-0-			-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 2	N	-0-			-0-
01		248 N	222	-0-	-26	-0-	9 1	213 2	N	-0-			-0-
02		196 N	176	-0-	-20	-0-	8 1	168 2	N	-0-			-0-

LA PERLA A		WELL #:		9	RRCID ->	167961	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7742 - 8917	
09		510 N	491	-0-	-19	-0-	25 1	466 2	N	-0-			-0-
10		558 N	513	-0-	-45	-0-	24 1	489 2	N	-0-			-0-
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	23 1	468 2	N	-0-			-0-
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	24 1	519 2	N	-0-			-0-
01		527 N	515	-0-	-12	-0-	21 1	494 2	N	-0-			-0-
*02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	21 1	448 2	N	-0-			-0-

LA PERLA B		WELL #:		9	RRCID ->	168506	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8655 - 8860	
09		5940 X	5380	-0-	-560	-0-	274 1	5106 2	N	-0-			-0-
10		6138 X	5951	-0-	-187	-0-	281 1	5670 2	N	-0-			-0-
11		5850 X	5535	-0-	-315	-0-	255 1	5280 2	N	-0-			-0-
12		6045 X	5770	-0-	-275	-0-	255 1	5515 2	N	-0-			-0-
01		6045 X	5969	-0-	-76	-0-	249 1	5719 2	N	1			1
02		5376 X	5241	-0-	-135	-0-	231 1	5010 2	N	-0-			1

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	168960	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7596 - 7606	
09		12750 X	12039	-0-	-711	-0-	12039 2		Y	-0-			-0-
10		T. A.	12366	-0-	12366	12366	12366 2		Y	-0-			-0-
11		T. A.	11793	-0-	11793	24159	11793 2		Y	-0-			-0-
12		T. A.	12237	-0-	12237	36396	12237 2		Y	-0-			-0-
01		T. A.	12001	-0-	12001	48397	12001 2		Y	-0-			-0-
*02		59197 X	10800	-0-	-48397	-0-	10800 2		Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		192	RRCID ->	169551	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	8704 - 8854	
09		4530 X	4357	-0-	-173	-0-	222 1	4135 2	N	-0-			-0-
10		4681 X	4295	-0-	-386	-0-	203 1	4092 2	N	-0-			-0-
11		4350 X	4110	-0-	-240	-0-	190 1	3920 2	N	-0-			-0-
12		4495 X	4484	-0-	-11	-0-	198 1	4286 2	N	-0-			-0-
01		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	189 1	4353 2	N	1			1
02		4060 X	3855	-0-	-205	-0-	170 1	3685 2	N	-0-			1

LA PERLA		WELL #:		191	RRCID ->	170460	COMPL. DATE	09/07/1998	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8360 - 8540	
09		2640 X	2612	-0-	-28	-0-	133 1	2479 2	N	-0-			-0-
10		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	137 1	2772 2	N	-0-			-0-
11		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	122 1	2529 2	N	-0-			-0-
12		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	134 1	2907 2	N	-0-			-0-
01		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	125 1	2882 2	N	-0-			-0-
02		2632 X	2569	-0-	-63	-0-	113 1	2456 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998			TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077						
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	210 N	203	-0-	-7	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	98	-0-	-119	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422						
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2074	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2387 X	2299	-0-	-88	-0-	-0-	108	1	2191	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2310 X	2116	-0-	-194	-0-	-0-	97	1	2019	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2387 X	2278	-0-	-109	-0-	-0-	101	1	2177	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2325 X	2192	-0-	-133	-0-	-0-	91	1	2101	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2072 X	1802	-0-	-270	-0-	-0-	79	1	1723	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680						
09	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	5788	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	6058	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	5672	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	6055	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	5296	2	N	1	-0-	-0-	1
*02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	4059	2	N	-0-	-0-	-0-	1

LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594						
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	649	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	536	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999			TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034						
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1001	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	912	-0-	-108	-0-	-0-	42	1	870	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	977	-0-	-108	-0-	-0-	43	1	934	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	978	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	889	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999			TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474						
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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-

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	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	71	1	1336	2	Y	-0-				-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	Y	-0-				-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-				-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	66	1	1427	2	Y	-0-				-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	63	1	1441	2	Y	-0-				-0-
*02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453							
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-				-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-				-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-				-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	-0-				-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	Y	-0-				-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420							
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-				-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-				-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-				-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-				-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-				-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-				-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332							
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	N	-0-				-0-
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	5	1	104	2	N	-0-				-0-
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	6	1	119	2	N	-0-				-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-				-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-				-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004				
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	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-		205 1	3820 2	Y	-0-			-0-
10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-		196 1	3952 2	Y	-0-			-0-
11	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-		184 1	3799 2	Y	-0-			-0-
12	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-		192 1	4167 2	Y	-0-			-0-
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-		179 1	4106 2	Y	1			1
02	3472 X	3433	-0-	-39	-0-		151 1	3282 2	Y	-0-			1

KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856				
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		103 1	1931 2	Y	-0-			-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		74 1	1486 2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1023	-0-	-327	-0-		47 1	976 2	Y	-0-			-0-
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		72 1	1555 2	Y	-0-			-0-
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		63 1	1450 2	Y	-0-			-0-
*02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		56 1	1215 2	Y	-0-			-0-

LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999			TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855				
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-		123 1	2293 2	N	-0-			-0-
10	2542 N	2474	-0-	-68	-0-		117 1	2357 2	N	-0-			-0-
11	2430 N	2376	-0-	-54	-0-		110 1	2266 2	N	-0-			-0-
12	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-		123 1	2671 2	N	-0-			-0-
01	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-		112 1	2574 2	N	-0-			-0-
*02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-		103 1	2228 2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467				
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-		136 1	2445 2	N	1	2	1	-0-
10	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-		150 1	2421 2	N	-0-			-0-
11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-		111 1	2402 2	N	-0-			-0-
12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-		121 1	2460 2	N	-0-			-0-
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-		1 1	2562 2	N	1			1
*02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		7 1	2247 2	N	-0-			1

BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257				
09	4260 X	3575	-0-	-685	-0-		182 1	3393 2	Y	-0-			-0-
10	4030 X	3570	-0-	-460	-0-		168 1	3396 2	Y	5			5
11	3900 X	3439	-0-	-461	-0-		158 1	3274 2	Y	6			11
12	4030 X	3862	-0-	-168	-0-		170 1	3682 2	Y	9			20
01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-		161 1	3702 2	Y	11			31
02	3332 X	3021	-0-	-311	-0-		133 1	2879 2	Y	8	28	1	11

LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374				
09	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-		224 1	4188 2	N	-0-			-0-
10	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-		252 1	5096 2	N	-0-			-0-
11	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-		229 1	4741 2	N	-0-			-0-
12	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-		247 1	5348 2	N	-0-			-0-
01	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-		218 1	4999 2	N	-0-			-0-
*02	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-		188 1	4091 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	39	1	727	2	Y	-0-				-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	2	Y	-0-				-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	658	2	Y	-0-				-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	746	2	Y	-0-				-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	Y	-0-				-0-
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	Y	-0-				-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559						
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	N	-0-				-0-
10	992 N	780	-0-	-212	-0-	37	1	743	2	N	-0-				-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	894	2	N	-0-				-0-
12	775 N	717	-0-	-58	-0-	32	1	685	2	N	-0-				-0-
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	43	1	991	2	N	-0-				-0-
02	868 N	835	-0-	-33	-0-	37	1	798	2	N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026						
09	5730 X	5668	-0-	-62	-0-	288	1	5380	2	N	-0-				-0-
10	6045 X	5880	-0-	-165	-0-	277	1	5603	2	N	-0-				-0-
11	5850 X	5527	-0-	-323	-0-	255	1	5272	2	N	-0-				-0-
12	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	272	1	5881	2	N	-0-				-0-
01	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	255	1	5848	2	N	-0-				-0-
02	5320 X	5224	-0-	-96	-0-	230	1	4994	2	N	-0-				-0-

LA PERLA B2		WELL #: 12		RRCID -> 174487		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302						
09	2220 X	2145	-0-	-75	-0-	109	1	2036	2	Y	-0-				-0-
10	3627 X	2738	-0-	-889	-0-	129	1	2609	2	Y	-0-				-0-
11	3510 X	2292	-0-	-1218	-0-	106	1	2186	2	Y	-0-				-0-
12	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	123	1	2657	2	Y	-0-				-0-
01	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	224	1	5152	2	Y	-0-				-0-
*02	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	306	1	6649	2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415						
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	73	1	1323	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	77	1	1247	2	N	-0-				-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	59	1	1278	2	N	-0-				-0-
12	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	64	1	1308	2	N	-0-				-0-
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1	1	1452	2	N	1				1
						1	9								
02	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	4	1	1213	2	N	-0-				1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA B1		WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407				
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	224 N	224	-0-	-0-	-0-		11 1	213 2	N	-0-	-0-	
10	217 N	2	-0-	-215	-0-		2 2		N	-0-	-0-	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-		10 1	206 2	N	-0-	-0-	
12	217 N	204	-0-	-13	-0-		9 1	195 2	N	-0-	-0-	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-		7 1	159 2	N	-0-	-0-	
02	196 N	157	-0-	-39	-0-		7 1	150 2	N	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100				
09	3750 X	3423	-0-	-327	-0-		174 1	3249 2	Y	-0-	-0-	
10	3348 X	3142	-0-	-206	-0-		148 1	2994 2	Y	-0-	-0-	
11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-		151 1	3130 2	Y	-0-	-0-	
12	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-		177 1	3822 2	Y	-0-	-0-	
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-		156 1	3577 2	Y	-0-	-0-	
02	3024 X	2873	-0-	-151	-0-		126 1	2747 2	Y	-0-	-0-	

LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826				
09	810 N	733	-0-	-77	-0-		37 1	696 2	N	-0-	-0-	
10	775 N	606	-0-	-169	-0-		29 1	577 2	N	-0-	-0-	
11	720 N	664	-0-	-56	-0-		31 1	633 2	N	-0-	-0-	
12	744 N	722	-0-	-22	-0-		32 1	690 2	N	-0-	-0-	
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-		29 1	669 2	N	-0-	-0-	
02	616 N	607	-0-	-9	-0-		27 1	580 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010				
09	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-		168 1	3127 2	Y	-0-	-0-	
10	3534 X	3340	-0-	-194	-0-		158 1	3182 2	Y	-0-	-0-	
11	3420 X	3026	-0-	-394	-0-		140 1	2886 2	Y	-0-	-0-	
12	3534 X	3207	-0-	-327	-0-		142 1	3065 2	Y	-0-	-0-	
01	3410 X	3325	-0-	-85	-0-		139 1	3186 2	Y	-0-	-0-	
02	3080 X	2856	-0-	-224	-0-		126 1	2730 2	Y	-0-	-0-	

LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165				
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		86 1	1604 2	N	-0-	-0-	
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		82 1	1648 2	N	-0-	-0-	
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		72 1	1499 2	N	-0-	-0-	
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-		96 1	2071 2	N	-0-	-0-	
01	1736 N	1715	-0-	-21	-0-		72 1	1643 2	N	-0-	-0-	
02	1456 N	1361	-0-	-95	-0-		60 1	1301 2	N	-0-	-0-	

KING B		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692				
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		57 1	1055 2	Y	-0-	-0-	
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		56 1	1131 2	Y	-0-	-0-	
11	1110 N	1081	-0-	-29	-0-		50 1	1031 2	Y	-0-	-0-	
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		51 1	1106 2	Y	-0-	-0-	
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		50 1	1147 2	Y	-0-	-0-	
*02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		46 1	993 2	Y	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512		
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	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	220	1	4112	2	N	-0-
10	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	203	1	4096	2	N	-0-
11	4140 X	4090	-0-	-50	-0-	189	1	3901	2	N	-0-
12	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	201	1	4362	2	N	-0-
01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	187	1	4290	2	N	1
02	4032 X	3644	-0-	-388	-0-	160	1	3484	2	N	1

LEAL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620		
09	1140 N	880	-0-	-260	-0-	45	1	835	2	Y	-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	Y	-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	Y	-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	50	1	1084	2	Y	-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	46	1	1066	2	Y	-0-
*02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	45	1	988	2	Y	-0-

CANALES		WELL #: 20		RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689		
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	78	1	1461	2	N	-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	62	1	1257	2	N	-0-
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	N	-0-
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	76	1	1645	2	N	-0-
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	58	1	1344	2	N	-0-
*02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	69	1	1491	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 176001		COMPL. DATE 01/28/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10615 - 11225		
09	3450 X	2958	-0-	-492	-0-	150	1	2808	2	Y	-0-
10	3751 X	3121	-0-	-630	-0-	147	1	2974	2	Y	-0-
11	3630 X	3337	-0-	-293	-0-	154	1	3183	2	Y	-0-
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	168	1	3633	2	Y	-0-
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	155	1	3551	2	Y	-0-
02	3108 X	2887	-0-	-221	-0-	127	1	2760	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 176033		COMPL. DATE 02/09/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10388 - 10816		
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	2	Y	-0-
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	966	2	Y	-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	63	1	1305	2	Y	-0-
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	52	1	1117	2	Y	-0-
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	57	1	1309	2	Y	-0-
*02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	2	Y	-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 1		RRCID -> 176120		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501		
09	1830 N	1536	-0-	-294	-0-	78	1	1458	2	Y	-0-
10	2263 N	1361	-0-	-902	-0-	64	1	1297	2	Y	-0-
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	78	1	1605	2	Y	-0-
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	77	1	1672	2	Y	-0-
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	84	1	1935	2	Y	-0-
02	1568 N	1256	-0-	-312	-0-	55	1	1201	2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 176253		COMPL. DATE 02/15/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221				
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	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	106 1	1980 2	Y	2				62
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	167 1	3368 2	Y	13				75
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	161 1	3333 2	Y	18				93
12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	158 1	3416 2	Y	25				118
01	3410 X	2930	-0-	-480	-0-	121 1	2776 2	Y	30				148
*02	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	140 1	3052 2	Y	23	122 1			49

BMT-FNB		WELL #: 1		RRCID -> 176267		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506				
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	33 1	624 2	Y	-0-				-0-
10	775 N	550	-0-	-225	-0-	26 1	524 2	Y	-0-				-0-
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	30 1	624 2	Y	-0-				-0-
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	30 1	643 2	Y	-0-				-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	28 1	641 2	Y	-0-				-0-
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	26 1	566 2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 176272		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272				
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	7 1	136 2	Y	-0-				-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	Y	-0-				-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 2	Y	-0-				-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13 1	283 2	Y	-0-				-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	219 2	Y	-0-				-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	221 2	Y	-0-				-0-

BMT-MARTIN B		WELL #: 2		RRCID -> 176327		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644				
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	12 1	215 2	Y	-0-				-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	Y	-0-				-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y	-0-				-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 2	Y	-0-				-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11 1	264 2	Y	-0-				-0-
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 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 (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 208		RRCID -> 176817		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186							
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	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2769	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2837	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2820 X	2659	-0-	-161	-0-	-0-	123	1	2536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3007 X	2789	-0-	-218	-0-	-0-	123	1	2666	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3007 X	2540	-0-	-467	-0-	-0-	106	1	2434	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2716 X	2086	-0-	-630	-0-	-0-	92	1	1994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 7		RRCID -> 176843		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568							
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LUNDELL B		WELL #: 6		RRCID -> 176844		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985							
09	840 N	807	-0-	-33	-0-	-0-	41	1	766	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	961 N	807	-0-	-154	-0-	-0-	38	1	769	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	840 N	768	-0-	-72	-0-	-0-	35	1	733	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	823	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	855	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	728 N	699	-0-	-29	-0-	-0-	31	1	668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 176978		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208							
09	7740 X	6715	-0-	-1025	-0-	-0-	341	1	6374	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7378 X	7005	-0-	-373	-0-	-0-	331	1	6674	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7140 X	6810	-0-	-330	-0-	-0-	314	1	6496	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	7126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	6922	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6356 X	5794	-0-	-562	-0-	-0-	255	1	5539	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 177046		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578							
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BMT-FNB		WELL #: 3		RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839							
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	713 N	447	-0-	-266	-0-	-0-	21	1	426	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	930 N	826	-0-	-104	-0-	-0-	36	1	790	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	643	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	546	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA B2		WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283							
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1537	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	177268	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10682 - 11126		
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	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	988	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	845	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	809	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1087	2	Y	-0-	-0-	-0-

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-	-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-	

HEIN TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	177444	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10669 - 11328		
09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	3949	2	N	-0-	-0-	
10	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	3723	2	N	-0-	-0-	
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	3468	2	N	-0-	-0-	
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	3407	2	N	-0-	-0-	
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3363	2	N	-0-	-0-	
*02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	2934	2	N	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		59	RRCID ->	177446	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11550 - 11762		
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1555	2	Y	-0-	-0-	
10	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	-0-	84	1	1363	2	Y	-0-	-0-	
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1814	2	Y	-0-	-0-	
12	1581 N	1317	-0-	-264	-0-	-0-	62	1	1255	2	Y	-0-	-0-	
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1895	2	Y	-0-	-0-	
02	1428 N	1268	-0-	-160	-0-	-0-	4	1	1264	2	Y	-0-	-0-	

LEAL, F.		WELL #:		2	RRCID ->	177452	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8842 - 9506		
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-	-0-	
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	-0-	
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-	-0-	

MCASKILL		WELL #:		20	RRCID ->	177640	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10910 - 11346		
09	2040 N	1975	-0-	-65	-0-	-0-	101	1	1874	2	Y	-0-	-0-	
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1591	2	Y	-0-	-0-	
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1757	2	Y	-0-	-0-	
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2246	2	Y	-0-	-0-	
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2017	2	Y	-0-	-0-	
*02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1517	2	Y	-0-	-0-	

BMT MARTIN A		WELL #:		3	RRCID ->	177867	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9848 - 10502		
09	1320 X	79	-0-	-1241	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	-0-	
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-	-0-	
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	-0-	
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-	-0-	
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BMT-MARTIN A		WELL #: 8		RRCID -> 177875		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128						
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	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1242	2	Y	-0-		-0-
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	1180	2	Y	-0-		-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1386	2	Y	-0-		-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1390	2	Y	-0-		-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1441	2	Y	-0-		-0-
*02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	835	2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 177878		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490						
09	3870 X	3826	-0-	-44	-0-	-0-		201	1	3625	2	Y	-0-		-0-
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	-0-		230	1	3710	2	Y	1		1
								1	9						
11	4020 X	3753	-0-	-267	-0-	-0-		166	1	3586	2	Y	1		2
								1	9						
12	4154 X	3816	-0-	-338	-0-	-0-		179	1	3636	2	Y	1		3
								1	9						
01	4154 X	3683	-0-	-471	-0-	-0-		2	1	3679	2	Y	2		5
								2	9						
02	3584 X	3279	-0-	-305	-0-	-0-		10	1	3268	2	Y	1	4 1	2
								1	9						

HEIN TRUST C		WELL #: 2		RRCID -> 177977		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380						
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-		3	2			N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 21		RRCID -> 178012		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424						
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	976	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	849	-0-	-205	-0-	-0-		40	1	809	2	N	-0-		-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	977	2	N	-0-		-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1058	2	N	-0-		-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	1083	2	N	-0-		-0-
02	952 N	877	-0-	-75	-0-	-0-		39	1	838	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 178150		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982						
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1675	2	Y	-0-		-0-
10	1829 N	1363	-0-	-466	-0-	-0-		64	1	1299	2	Y	-0-		-0-
11	1800 N	1079	-0-	-721	-0-	-0-		50	1	1029	2	Y	-0-		-0-
12	1829 N	1115	-0-	-714	-0-	-0-		49	1	1066	2	Y	-0-		-0-
01	1364 N	930	-0-	-434	-0-	-0-		39	1	891	2	Y	-0-		-0-
*02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	1107	2	Y	-0-		-0-

B. M. T. - FNB		WELL #: 2		RRCID -> 178210		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724						
09	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	2731	2	Y	-0-		-0-
10	3069 X	2257	-0-	-812	-0-	-0-		107	1	2150	2	Y	-0-		-0-
11	2970 X	2518	-0-	-452	-0-	-0-		116	1	2402	2	Y	-0-		-0-
12	3069 X	2531	-0-	-538	-0-	-0-		112	1	2419	2	Y	-0-		-0-
01	3007 X	2649	-0-	-358	-0-	-0-		110	1	2539	2	Y	-0-		-0-
02	2688 X	2412	-0-	-276	-0-	-0-		106	1	2306	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEIN TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	178274	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 11262 - 11355				
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-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		6	RRCID ->	178430	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9474 - 10320				
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

HEIN TRUST C		WELL #:		3	RRCID ->	178479	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9458 - 10468				
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANALES		WELL #:		17	RRCID ->	178526	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9020 - 9568				
09	7200 X	6830	-0-	-370	-0-	-0-	347	1	6483	2	N	-0-			-0-
10	7378 X	7078	-0-	-300	-0-	-0-	334	1	6744	2	N	-0-			-0-
11	6960 X	6878	-0-	-82	-0-	-0-	317	1	6561	2	N	-0-			-0-
12	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	7050	2	N	-0-			-0-
01	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	7062	2	N	1			1
							1	9							
02	6412 X	6390	-0-	-22	-0-	-0-	281	1	6109	2	N	-0-			1

BRUNI RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	178686	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9282 - 9396				
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	N	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
02	308 N	167	-0-	-141	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		209	RRCID ->	178735	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8887 - 8942				
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	-0-			-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	Y	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	751	2	Y	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	833	2	Y	-0-			-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	800	2	Y	-0-			-0-
*02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	924	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA B1		WELL #: 15		RRCID -> 179099		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911							
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	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	993	2	N	-0-		-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1041	2	N	-0-		-0-
11	930 N	907	-0-	-23	-0-	-0-		42	1	865	2	N	-0-		-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	1034	2	N	-0-		-0-
01	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	-0-		42	1	976	2	N	-0-		-0-
*02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	810	2	N	-0-		-0-

SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2		RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314							
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-

MCASKILL		WELL #: 22		RRCID -> 179304		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866							
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-

MCMURREY, WM.		WELL #: 53		RRCID -> 179574		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680							
09	5970 X	5962	-0-	-8	-0-	-0-		303	1	5659	2	N	-0-		-0-
10	6231 X	6112	-0-	-119	-0-	-0-		288	1	5824	2	N	-0-		-0-
11	6030 X	5687	-0-	-343	-0-	-0-		262	1	5425	2	N	-0-		-0-
12	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	-0-		280	1	6059	2	N	-0-		-0-
01	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	-0-		261	1	5987	2	N	-0-		-0-
02	5572 X	5337	-0-	-235	-0-	-0-		235	1	5102	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 179711		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558							
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	-0-		15	1	279	2	Y	-0-		-0-
10	279 N	176	-0-	-103	-0-	-0-		10	1	166	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	118	-0-	-152	-0-	-0-		5	1	113	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	-0-		10	1	213	2	Y	-0-		-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-		330	2			Y	-0-		-0-
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	342	2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 179830		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014							
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-

LEAL, F.		WELL #: 4		RRCID -> 179958		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630							
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	935	2	Y	-0-		-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	928	2	Y	-0-		-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	895	2	Y	-0-		-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	997	2	Y	-0-		-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	923	2	Y	-0-		-0-
02	868 N	865	-0-	-3	-0-	-0-		38	1	827	2	Y	-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	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	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	2376	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	2688	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2700 X	1392	-0-	-1308	-0-	-0-		64	1	1328	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2790 X	1155	-0-	-1635	-0-	-0-		51	1	1104	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2821 X	2213	-0-	-608	-0-	-0-		92	1	2121	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2548 X	2345	-0-	-203	-0-	-0-		103	1	2242	2	N	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 180187		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 180206		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636							
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-		1	1	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-		1	1	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-		12	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						Y	-0-	-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-	-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-

HEIN TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 180275		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512							
09	1380 N	1061	-0-	-319	-0-	-0-		56	1	1005	2	N	-0-	-0-	-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	932	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	1033	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	1091	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	1569	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	1214	2	N	-0-	-0-	-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 7		RRCID -> 180276		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846							
09	2970 X	2965	-0-	-5	-0-	-0-		156	1	2809	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	-0-		177	1	2855	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3090 X	2841	-0-	-249	-0-	-0-		126	1	2715	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3193 X	2945	-0-	-248	-0-	-0-		138	1	2807	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	3091	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2772 X	2553	-0-	-219	-0-	-0-		8	1	2545	2	N	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 180280		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440							
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1549	2	N	-0-	-0-	64
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1539	2	N	-0-	-0-	64
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1487	2	N	-0-	-0-	64
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1510	2	N	-0-	-0-	64
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	1599	2	N	-0-	-0-	64
*02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	1408	2	N	-0-	-0-	64

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 215		RRCID -> 180282		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8160 - 9308				
M	O	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	M		CODE	CODE	
09	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	136	1	2535	2	N	-0-		-0-
10	2883	X	2652	-0-	-231	-0-	125	1	2527	2	N	-0-		-0-
11	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	128	1	2657	2	N	-0-		-0-
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	136	1	2941	2	N	-0-		-0-
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	116	1	2674	2	N	-0-		-0-
02	2604	N	2448	-0-	-156	-0-	108	1	2340	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 216		RRCID -> 180285		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8140 - 8906				
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	127	1	2365	2	N	-0-		-0-
10	2635	N	2603	-0-	-32	-0-	123	1	2480	2	N	-0-		-0-
11	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	112	1	2310	2	N	-0-		-0-
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	119	1	2584	2	N	-0-		-0-
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	112	1	2574	2	N	-0-		-0-
*02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	102	1	2206	2	N	-0-		-0-

BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9472 - 9576				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8492 - 9166				
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	-0-		-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-		-0-
11	360	N	278	-0-	-82	-0-	13	1	265	2	Y	-0-		-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	15	1	331	2	Y	-0-		-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-		-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11420 - 11484				
09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	109	1	1954	2	Y	-0-		-0-
10	2201	X	2047	-0-	-154	-0-	119	1	1928	2	Y	-0-		-0-
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	99	1	2144	2	Y	-0-		-0-
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	116	1	2358	2	Y	-0-		-0-
01	2046	N	1714	-0-	-332	-0-	1	1	1713	2	Y	-0-		-0-
*02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	8	1	2590	2	Y	-0-		-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9010 - 9664				
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	25	1	469	2	N	-0-		-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	24	1	489	2	N	-0-		-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	21	1	443	2	N	-0-		-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	-0-		-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	21	1	492	2	N	-0-		-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9484 - 11370				
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	Y	-0-		-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-		-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-		-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-		-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-		-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 180582		COMPL. DATE 01/02/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860			
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-	

BMT MARTIN B		WELL #: 13		RRCID -> 180702		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562			
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	89	1	1658	2	Y	-0-	
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	79	1	1599	2	Y	-0-	
11	1530 N	1292	-0-	-238	-0-	60	1	1232	2	Y	-0-	
12	1798 N	1530	-0-	-268	-0-	67	1	1463	2	Y	-0-	
01	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	65	1	1483	2	Y	-0-	
*02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	60	1	1297	2	Y	-0-	

ELLIS		WELL #: 4		RRCID -> 180745		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082			
09	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	140	1	2610	2	N	-0-	
10	2976 X	2734	-0-	-242	-0-	129	1	2605	2	N	-0-	
11	2880 X	2707	-0-	-173	-0-	125	1	2582	2	N	-0-	
12	2976 X	2940	-0-	-36	-0-	130	1	2810	2	N	-0-	
01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	122	1	2795	2	N	-0-	
02	2576 X	2446	-0-	-130	-0-	108	1	2338	2	N	-0-	

MCASKILL		WELL #: 24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286			
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	2	Y	-0-	
10	682 N	547	-0-	-135	-0-	26	1	521	2	Y	-0-	
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2	Y	-0-	
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	Y	-0-	
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	2	Y	-0-	
02	616 N	594	-0-	-22	-0-	26	1	568	2	Y	-0-	

LA PERLA		WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060			
09	2010 N	1725	-0-	-285	-0-	88	1	1637	2	N	-0-	
10	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	86	1	1731	2	N	-0-	
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	79	1	1631	2	N	-0-	
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	83	1	1799	2	N	-0-	
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	81	1	1852	2	N	-0-	
*02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	70	1	1532	2	N	-0-	

BMT-MARTIN B		WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	-0-	
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	Y	-0-	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-	
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	Y	-0-	
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	9	1	193	2	Y	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748			
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	2	Y	-0-	
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	82	1	1322	2	Y	-0-	
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	59	1	1270	2	Y	-0-	
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	2	Y	-0-	
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-	
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	2	1	805	2	Y	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		90	RRCID ->	181467	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	9902 - 11945		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	86	1	1553	2	Y	-0-		-0-
10		1736 N	1638	-0-	-98	-0-	96	1	1542	2	Y	-0-		-0-
11		1680 N	1536	-0-	-144	-0-	68	1	1468	2	Y	-0-		-0-
12		1705 N	1467	-0-	-238	-0-	69	1	1398	2	Y	-0-		-0-
01		1643 N	1473	-0-	-170	-0-	1	1	1472	2	Y	-0-		-0-
02		1428 N	1322	-0-	-106	-0-	4	1	1318	2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		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-

PUIG KING GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	181816	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	8181 - 8512		
09		1590 N	1486	-0-	-104	-0-	76	1	1410	2	N	-0-		-0-
10		1674 N	1484	-0-	-190	-0-	70	1	1414	2	N	-0-		-0-
11		1500 N	1403	-0-	-97	-0-	65	1	1338	2	N	-0-		-0-
12		1550 N	1493	-0-	-57	-0-	66	1	1427	2	N	-0-		-0-
01		1488 N	1392	-0-	-96	-0-	58	1	1334	2	N	-0-		-0-
02		1316 N	1120	-0-	-196	-0-	49	1	1071	2	N	-0-		-0-

HEIN TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	181823	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10608 - 10806		
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-

BMT - FNB		WELL #:		5	RRCID ->	182094	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9601 - 10000		
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-		-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-		-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-		-0-

DYE, J. D.		WELL #:		9	RRCID ->	182108	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8290 - 9580		
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-				-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		91	RRCID ->	182126	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11360 - 11552		
09		1680 N	1062	-0-	-618	-0-	56	1	1006	2	Y	-0-		-0-
10		1302 N	910	-0-	-392	-0-	53	1	857	2	Y	-0-		-0-
11		1140 N	1031	-0-	-109	-0-	45	1	986	2	Y	-0-		-0-
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	2	Y	-0-		-0-
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1	1	1102	2	Y	-0-		-0-
*02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1008	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
F. LEAL		WELL #: 3		RRCID -> 182322		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	834	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	42	1	911	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	40	1	911	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	36	1	785	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 22		RRCID -> 182718		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240						
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	119	1	2214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	94	1	1889	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	107	1	2215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	111	1	2411	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	105	1	2411	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	92	1	2002	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430						
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 55		RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853						
09	5490 X	5269	-0-	-221	-0-	268	1	5001	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5673 X	5657	-0-	-16	-0-	267	1	5390	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5490 X	5384	-0-	-106	-0-	248	1	5136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	255	1	5523	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	238	1	5472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5096 X	4596	-0-	-500	-0-	202	1	4394	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #: 25		RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938						
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	81	1	1505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3829	-0-	729	-0-	729	181	3648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3392	-0-	392	-0-	1121	156	3236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3453	-0-	353	-0-	1474	152	3301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4597 X	3123	-0-	-1474	-0-	130	1	2993	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	108	1	2353	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 9656	PERF. 8598	- 9606			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	50	1 941 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	981	-0-	-73	-0-	46	1 935 2	N	-0-	-0-	-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	43	1 890 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	980	-0-	-43	-0-	43	1 937 2	N	-0-	-0-	-0-
01	992 N	990	-0-	-2	-0-	41	1 949 2	N	-0-	-0-	-0-
02	868 N	839	-0-	-29	-0-	37	1 802 2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8039	- 8609			
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	110	1 2054 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2294 N	2176	-0-	-118	-0-	103	1 2073 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2100 N	2002	-0-	-98	-0-	92	1 1910 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	101	1 2176 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	98	1 2249 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	83	1 1811 2	N	-0-	-0-	-0-

HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID -> 183437	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9974	- 10058			
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	82	1 1477 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	90	1 1452 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	64	1 1391 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	66	1 1333 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1	1 1459 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	4	1 1510 2	N	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 183439	COMPL. DATE 06/26/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10466	- 10586			
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1 142 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1 126 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1 171 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1 136 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2 Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103	2 Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 16		RRCID -> 183442	COMPL. DATE 04/07/2001	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9168	- 9730			
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2 Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2 Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1 278 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1 147 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1 68 2	Y	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 183445	COMPL. DATE 05/04/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10498	- 10590			
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	41	1 737 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	775 N	636	-0-	-139	-0-	37	1 599 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	810 N	464	-0-	-346	-0-	20	1 444 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	806 N	498	-0-	-308	-0-	23	1 475 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	651 N	529	-0-	-122	-0-	529	2 Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	1	1 486 2	Y	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 183461	COMPL. DATE 04/19/2001	TOTAL DEPTH 11887	PERF.10034	- 10525			
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	29	1 520 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	32	1 519 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	27	1 586 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	28	1 576 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2 Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	2	1 566 2	Y	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 220		RRCID -> 183468		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924						
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	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-		315	1	5888	2	N	-0-			-0-
10	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-		302	1	6095	2	N	-0-			-0-
11	6270 X	6230	-0-	-40	-0-		287	1	5943	2	N	-0-			-0-
12	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-		313	1	6768	2	N	-0-			-0-
01	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-		284	1	6517	2	N	-0-			-0-
*02	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-		262	1	5704	2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868						
09	1530 N	1036	-0-	-494	-0-		55	1	981	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	884	-0-	-635	-0-		52	1	832	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	987	-0-	-273	-0-		44	1	943	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1058	-0-	-27	-0-		50	1	1008	2	N	-0-			-0-
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021	2			N	-0-			-0-
02	924 N	902	-0-	-22	-0-		3	1	899	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 219		RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774						
09	1470 N	1263	-0-	-207	-0-		64	1	1199	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1491	-0-	-59	-0-		70	1	1421	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1348	-0-	-32	-0-		62	1	1286	2	N	-0-			-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		63	1	1364	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		70	1	1604	2	N	-0-			-0-
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		63	1	1369	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	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		83	1	1554	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1659	-0-	-77	-0-		78	1	1581	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1549	-0-	-71	-0-		71	1	1478	2	N	-0-			-0-
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		77	1	1657	2	N	-0-			-0-
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		71	1	1621	2	N	-0-			-0-
02	1456 N	1396	-0-	-60	-0-		61	1	1335	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	870 N	777	-0-	-93	-0-		41	1	736	2	Y	-0-			-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-		56	1	903	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	977	-0-	-43	-0-		43	1	934	2	Y	-0-			-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-		46	1	932	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	943	-0-	-18	-0-		1	1	942	2	Y	-0-			-0-
02	924 N	885	-0-	-39	-0-		3	1	882	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	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	4350 X	3320	-0-	-1030	-0-	175	1	3145	2	Y	-0-	-0-
10	3906 X	3279	-0-	-627	-0-	191	1	3088	2	Y	-0-	-0-
11	3780 X	3193	-0-	-587	-0-	141	1	3052	2	Y	-0-	-0-
12	3906 X	3438	-0-	-468	-0-	161	1	3277	2	Y	-0-	-0-
01	3782 X	2986	-0-	-796	-0-	1	1	2985	2	Y	-0-	-0-
02	3108 X	2894	-0-	-214	-0-	8	1	2886	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	184355	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12332	PERF.10512	- 10931
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	14	1	248	2	Y	-0-	-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	12	1	259	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	178	-0-	-163	-0-	178	2			Y	-0-	-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	1	1	231	2	Y	-0-	-0-

BMT MARTIN C		WELL #:		1	RRCID ->	184443	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9090	- 96226
09	390 N	146	-0-	-244	-0-	7	1	139	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	44	-0-	-297	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	56	-0-	-99	-0-	2	1	54	2	Y	-0-	-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	-0-
02	224 N	24	-0-	-200	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-

BMT MARTIN C		WELL #:		2	RRCID ->	185463	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9174	- 9706
09	240 N	50	-0-	-190	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	26	-0-	-98	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-	-0-
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-	-0-

HEIN TRUST B		WELL #:		11	RRCID ->	185482	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10238	- 10334
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	-0-	-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	92	1	1490	2	N	-0-	-0-
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	106	1	2303	2	N	-0-	-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	95	1	1927	2	N	-0-	-0-
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1	1	1868	2	N	-0-	-0-
*02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	5	1	1677	2	N	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #:		27	RRCID ->	185680	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11306	- 12106
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	-0-	-0-
10	589 N	334	-0-	-255	-0-	16	1	318	2	Y	-0-	-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-	-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	Y	-0-	-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	-0-	-0-
02	504 N	461	-0-	-43	-0-	20	1	441	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		63	RRCID ->	185696	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10291	- 10956
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1	1272	2	Y	-0-	-0-
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	81	1	1313	2	Y	-0-	-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	63	1	1351	2	Y	-0-	-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	68	1	1376	2	Y	-0-	-0-
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1	1	1383	2	Y	-0-	-0-
*02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	4	1	1260	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEIN TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	2	N	-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	2	1	46	2	N	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853			
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	1055	2	N	-0-
10	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	52	1	1055	2	N	-0-
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	2	N	-0-
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	75	1	1619	2	N	-0-
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	98	1	2250	2	N	-0-
*02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	50	1	1083	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027			
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	Y	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	N	-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	N	-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
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

DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859			
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	2	N	-0-
10	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	64	1	1296	2	N	-0-
11	1290 N	439	-0-	-851	-0-	20	1	419	2	N	-0-
12	1364 N	181	-0-	-1183	-0-	8	1	173	2	N	-0-
01	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	54	1	1231	2	N	-0-
*02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	52	1	1131	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573			
09	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	91	1	1707	2	N	-0-
10	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	85	1	1716	2	N	-0-
11	1680 X	1589	-0-	-91	-0-	73	1	1516	2	N	-0-
12	1860 X	1810	-0-	-50	-0-	80	1	1730	2	N	-0-
01	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	78	1	1802	2	N	-0-
02	1680 X	1317	-0-	-363	-0-	58	1	1259	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		43	RRCID ->	186879	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11944 - 11968		
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	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	90	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-		3	1	54	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	-0-		2	1	51	2	Y	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	103	2	Y	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72	2			Y	-0-	-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	2			Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		92	RRCID ->	187268	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	11082 - 11129		
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1147	2	Y	-0-	30
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	754	2	Y	-0-	30
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	632	2	Y	-0-	30
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	884	2	Y	-0-	30
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	719	2	Y	-0-	30
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	582	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		89	RRCID ->	187277	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10766 - 10958		
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	609	2	Y	-0-	-0-
10	310 X	163	-0-	-147	-0-	-0-		10	1	153	2	Y	-0-	-0-
11	300 X	82	-0-	-218	-0-	-0-		4	1	78	2	Y	-0-	-0-
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	651 X	2	-0-	-649	-0-	-0-		2	2			Y	-0-	-0-
02	588 X	342	-0-	-246	-0-	-0-		1	1	341	2	Y	-0-	-0-

DYE, J. D.		WELL #:		10	RRCID ->	187474	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8170 - 8240		
09	7080 X	6940	-0-	-140	-0-	-0-		353	1	6587	2	N	-0-	-0-
10	7285 X	7190	-0-	-95	-0-	-0-		339	1	6851	2	N	-0-	-0-
11	7050 X	6632	-0-	-418	-0-	-0-		306	1	6326	2	N	-0-	-0-
12	7285 X	7109	-0-	-176	-0-	-0-		314	1	6795	2	N	-0-	-0-
01	7192 X	6708	-0-	-484	-0-	-0-		280	1	6428	2	N	-0-	-0-
02	6496 X	5729	-0-	-767	-0-	-0-		252	1	5477	2	N	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	187488	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	11384	PERF.	10434 - 10903		
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	-0-		4	2			N	-0-	-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-		8	2			N	-0-	-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	-0-		4	2			N	-0-	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	188006	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF.	9202 - 10886		
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	615	2	N	-0-	-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	513	2	N	-0-	-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	367	2	N	-0-	-0-
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	-0-		22	1	450	2	N	-0-	-0-
01	496 N	441	-0-	-55	-0-	-0-		441	2			N	-0-	-0-
02	364 N	232	-0-	-132	-0-	-0-		1	1	231	2	N	-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-						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 (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES		WELL #: 23		RRCID -> 188139		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	91 1	1700 2	N	-0-		-0-	
10	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	80 1	1607 2	N	-0-		-0-	
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	84 1	1738 2	N	-0-		-0-	
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	90 1	1942 2	N	-0-		-0-	
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	83 1	1918 2	N	-0-		-0-	
*02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	78 1	1704 2	N	-0-		-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-			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		WELL #: 78		RRCID -> 188857		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MCMURREY, W.M.		WELL #: 57		RRCID -> 188858		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384				
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	96 1	1798 2	N	-0-		-0-	
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	92 1	1866 2	N	-0-		-0-	
11	1770 N	1765	-0-	-5	-0-	81 1	1684 2	N	-0-		-0-	
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	87 1	1891 2	N	-0-		-0-	
01	1953 N	1946	-0-	-7	-0-	81 1	1865 2	N	-0-		-0-	
*02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	74 1	1603 2	N	-0-		-0-	

LA PERLA		WELL #: 228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124				
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	76 1	1423 2	N	-0-		-0-	
10	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	73 1	1482 2	N	-0-		-0-	
11	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	65 1	1346 2	N	-0-		-0-	
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	71 1	1528 2	N	-0-		-0-	
01	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	64 1	1475 2	N	-0-		-0-	
*02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	60 1	1298 2	N	-0-		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710				
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	95 1	1716 2	Y	-0-		-0-	
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	81 1	1310 2	Y	-0-		-0-	
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	83 1	1789 2	Y	-0-		-0-	
12	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	85 1	1733 2	Y	-0-		-0-	
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1 1	1728 2	Y	-0-		-0-	
02	1680 N	1516	-0-	-164	-0-	4 1	1512 2	Y	-0-		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032				
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	32 1	585 2	Y	-0-		-0-	
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	34 1	544 2	Y	-0-		-0-	
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	28 1	599 2	Y	-0-		-0-	
12	651 N	460	-0-	-191	-0-	22 1	438 2	Y	-0-		-0-	
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-		-0-	
02	588 N	518	-0-	-70	-0-	2 1	516 2	Y	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		230	RRCID ->	189671	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8744 - 8902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	118 1	2208 2	2383 2	N	-0-			-0-
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	118 1	2383 2	2453 2	N	-0-			-0-
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	106 1	2188 2	2570 2	N	-0-			-0-
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	113 1	2453 2	2700 2	N	-0-			-0-
01	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	112 1	2570 2	2833 2	N	-0-			-0-
02	2128 N	1917	-0-	-211	-0-	84 1	1833 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		232	RRCID ->	190005	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8170 - 8931	
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	52 1	975 2	1017 2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	50 1	1017 2	1064 2	N	-0-			-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	46 1	957 2	1064 2	N	-0-			-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	49 1	1064 2	1066 2	N	-0-			-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	46 1	1066 2	908 2	N	-0-			-0-
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42 1	908 2		N	-0-			-0-

CANALES		WELL #:		24	RRCID ->	190022	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	8888 - 9250	
09	6000 X	5613	-0-	-387	-0-	285 1	5328 2	5168 2	N	-0-			-0-
10	6200 X	5424	-0-	-776	-0-	256 1	5168 2	5320 2	N	-0-			-0-
11	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	257 1	5320 2	5961 2	N	-0-			-0-
12	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	275 1	5961 2	6011 2	N	-0-			-0-
01	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	262 1	6011 2	1	N	1			1
02	5236 X	5025	-0-	-211	-0-	221 1	4804 2		N	-0-			1

LA PERLA		WELL #:		231	RRCID ->	190024	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8141 - 8558	
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	52 1	971 2	1263 2	N	-0-			-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	63 1	1263 2	1158 2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	56 1	1158 2	1623 2	N	-0-			-0-
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	75 1	1623 2	1708 2	N	-0-			-0-
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	74 1	1708 2	1285 2	N	-0-			-0-
*02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	59 1	1285 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		234	RRCID ->	190616	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8268 - 9170	
09	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	214 1	3996 2	4163 2	Y	-0-			-0-
10	4402 X	4369	-0-	-33	-0-	206 1	4163 2	3922 2	Y	-0-			-0-
11	4260 X	4112	-0-	-148	-0-	190 1	3922 2	4145 2	Y	-0-			-0-
12	4402 X	4336	-0-	-66	-0-	191 1	4145 2	4290 2	Y	-0-			-0-
01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	187 1	4290 2	1	Y	1			1
02	3948 X	3868	-0-	-80	-0-	170 1	3698 2		Y	-0-			1

LA PERLA		WELL #:		233	RRCID ->	190648	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	9067	PERF.	8042 - 8580	
09	4110 X	4089	-0-	-21	-0-	208 1	3881 2	4120 2	N	-0-			-0-
10	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	204 1	4120 2	3765 2	N	-0-			-0-
11	4080 X	3947	-0-	-133	-0-	182 1	3765 2	3917 2	N	-0-			-0-
12	4216 X	4098	-0-	-118	-0-	181 1	3917 2	3728 2	N	-0-			-0-
01	4309 X	3890	-0-	-419	-0-	162 1	3728 2	3752 2	N	-0-			-0-
*02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	173 1	3752 2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7936 - 8490	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	88 1	1641 2	N	-0-		-0-
10	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	84 1	1700 2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1638	-0-	-72	-0-	76 1	1562 2	N	-0-		-0-
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	82 1	1776 2	N	-0-		-0-
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	78 1	1786 2	N	-0-		-0-
02	1540 N	1431	-0-	-109	-0-	63 1	1368 2	N	-0-		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 10104 - 11090	
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	29 1	526 2	N	-0-		-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31 1	498 2	N	-0-		-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	24 1	514 2	N	-0-		-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27 1	544 2	N	-0-		-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	1 1	446 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 9936		PERF. 9111 - 9628	
09	6270 X	6131	-0-	-139	-0-	312 1	5819 2	N	-0-		-0-
10	6479 X	6467	-0-	-12	-0-	305 1	6162 2	N	-0-		-0-
11	6240 X	6051	-0-	-189	-0-	279 1	5772 2	N	-0-		-0-
12	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	297 1	6426 2	N	-0-		-0-
01	6479 X	6469	-0-	-10	-0-	270 1	6199 2	N	-0-		-0-
02	5852 X	5451	-0-	-401	-0-	240 1	5211 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8686 - 9611	
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	74 1	1391 2	Y	-0-		-0-
10	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	71 1	1433 2	Y	-0-		-0-
11	1500 N	1288	-0-	-212	-0-	59 1	1229 2	Y	-0-		-0-
12	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	62 1	1348 2	Y	-0-		-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	63 1	1457 2	Y	-0-		-0-
*02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	57 1	1235 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 8648 - 9464	
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	78 1	1463 2	Y	-0-		-0-
10	1674 N	1250	-0-	-424	-0-	59 1	1191 2	Y	-0-		-0-
11	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	63 1	1307 2	Y	-0-		-0-
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	92 1	1984 2	Y	-0-		-0-
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	81 1	1870 2	Y	-0-		-0-
*02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	61 1	1324 2	Y	-0-		-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 8835 - 9434	
09	480 N	302	-0-	-178	-0-	15 1	287 2	N	-0-		-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26 1	528 2	N	-0-		-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	21 1	424 2	N	-0-		-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	18 1	397 2	N	-0-		-0-
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	20 1	456 2	N	-0-		-0-
*02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	28 1	612 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 (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013		
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	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	117	1	2177	2	N	-0-
10	2356 N	2069	-0-	-287	-0-	98	1	1971	2	N	-0-
11	2160 N	2093	-0-	-67	-0-	97	1	1996	2	N	-0-
12	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	98	1	2116	2	N	-0-
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	94	1	2161	2	N	-0-
02	1960 N	1938	-0-	-22	-0-	85	1	1853	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 242		RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378		
09	1890 N	1797	-0-	-93	-0-	91	1	1706	2	N	-0-
10	1860 N	1615	-0-	-245	-0-	76	1	1539	2	N	-0-
11	1770 N	1617	-0-	-153	-0-	75	1	1542	2	N	-0-
12	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	80	1	1726	2	N	-0-
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	76	1	1740	2	N	-0-
02	1512 N	1404	-0-	-108	-0-	62	1	1342	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995		
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	2	N	-0-
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	70	1	1420	2	N	-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1334	2	N	-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	67	1	1461	2	N	-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	60	1	1368	2	N	-0-
*02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	54	1	1165	2	N	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210		
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	N	-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	N	-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	2	N	-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	2	N	-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323		
09	3000 N	1865	-0-	-1135	1452	98	1	1767	2	Y	-0-
10	3100 N	1903	-0-	-1197	255	111	1	1791	2	Y	1
11	2070 N	1731	-0-	-339	-0-	76	1	1654	2	Y	2
12	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	87	1	1780	2	Y	4
01	1891 N	1761	-0-	-130	-0-	2	1	1758	2	Y	6
*02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	5	1	1650	2	Y	3

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012		
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	69	1	1463	2	N	-0-
10	1612 N	1420	-0-	-192	-0-	66	1	1354	2	N	-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	N	-0-
12	1581 N	1353	-0-	-228	-0-	60	1	1293	2	N	-0-
01	1426 N	1211	-0-	-215	-0-	51	1	1160	2	N	-0-
*02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	85	1	1854	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LA PERLA B2		WELL #:		21	RRCID ->	196859	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	8963 - 9130			
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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	82 1	1534 2	N		-0-				-0-
10	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	79 1	1595 2	N		-0-				-0-
11	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	67 1	1388 2	N		-0-				-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	78 1	1694 2	N		-0-				-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	74 1	1694 2	N		-0-				-0-
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	61 1	1332 2	N		-0-				-0-

BMT-FNB		WELL #:		6	RRCID ->	197582	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9496 - 9728			
09	7	N	-0-	-0-	-7	-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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6 1	141 2	Y		-0-				-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y		-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	198908	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	11168 - 11250			
09	3000	X	2462	-0-	-538	-0-	125 1	2337 2	Y		-0-				-0-
10	2542	X	1936	-0-	-606	-0-	91 1	1845 2	Y		-0-				-0-
11	2460	X	2148	-0-	-312	-0-	99 1	2049 2	Y		-0-				-0-
12	3100	N	3199	-0-	99	99	141 1	3058 2	Y		-0-				-0-
01	2993	N	2894	-0-	-99	-0-	121 1	2773 2	Y		-0-				-0-
*02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	101 1	2184 2	Y		-0-				-0-

LA PERLA B1		WELL #:		19	RRCID ->	198929	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	7958 - 8040			
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	23 1	425 2	N		-0-				-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	22 1	442 2	N		-0-				-0-
11	450	N	21	-0-	-429	-0-	1 1	20 2	N		-0-				-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N		-0-				-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	29 1	661 2	N		-0-				-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20 1	438 2	N		-0-				-0-

MCMURREY, WM		WELL #:		59	RRCID ->	198931	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9608 - 9976			
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	38 1	714 2	N		-0-				-0-
10	806	N	765	-0-	-41	-0-	36 1	729 2	N		-0-				-0-
11	750	N	689	-0-	-61	-0-	32 1	657 2	N		-0-				-0-
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	32 1	687 2	N		-0-				-0-
01	775	N	709	-0-	-66	-0-	30 1	679 2	N		-0-				-0-
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	26 1	559 2	N		-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		243	RRCID ->	199588	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8532 - 9632			
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	107 1	2002 2	N		-0-				-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	110 1	2223 2	N		-0-				-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	97 1	2008 2	N		-0-				-0-
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	104 1	2246 2	N		-0-				-0-
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	98 1	2247 2	N		-0-				-0-
*02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	87 1	1895 2	N		-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		62	RRCID ->	199624	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9843 - 9936			
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	51 1	954 2	N		-0-				-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	48 1	979 2	N		-0-				-0-
11	990	N	962	-0-	-28	-0-	44 1	918 2	N		-0-				-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	47 1	1010 2	N		-0-				-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	43 1	996 2	N		-0-				-0-
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	39 1	840 2	N		-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 11244 - 11360						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	78 1	1452	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60 1	1212	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	74 1	1540	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	75 1	1629	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	117 1	2683	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	100 1	2171	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202145		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 8189 - 8731						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 244		RRCID -> 203566		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 9357 - 9881						
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	77 1	1438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	74 1	1486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	67 1	1389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	71 1	1545	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	67 1	1538	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1372	N	1368	-0-	-4	-0-	60 1	1308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 9023 - 9635						
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	65 1	1215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	60 1	1217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	52 1	1083	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	60 1	1305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	53 1	1215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1064	N	1062	-0-	-2	-0-	47 1	1015	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8856 - 9005						
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	92 1	1714	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	87 1	1764	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	80 1	1658	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	86 1	1856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	81 1	1856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1624	N	1531	-0-	-93	-0-	67 1	1464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 9446 - 9502						
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	7 1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	6 1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	7 1	142	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9088 - 9624						
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	123 1	2295	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	118 1	2383	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	108 1	2237	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	112 1	2423	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	106 1	2442	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2184	N	2146	-0-	-38	-0-	94 1	2052	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	94 1	1288 2	Y	-0-	4	
10	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	83 1	1218 2	Y	-0-	4	
11	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	65 1	1096 2	Y	-0-	4	
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	78 1	1379 2	Y	-0-	4	
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	88 1	1368 2	Y	-0-	4	
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	78 1	1257 2	Y	-0-	4	

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 5		RRCID -> 208266		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166		
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	61 1	2006 2	N	8	48	
10	1860 N	1606	-0-	-254	-0-	42 1	1553 2	N	10	37 1	21
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	51 1	1495 2	N	1	22	
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	65 1	2100 2	N	-0-	22	
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	71 1	2014 2	N	15	37	
*02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	59 1	1808 2	N	-0-	37	

LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208275		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994		
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14 1	270 2	N	-0-	-0-	
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14 1	285 2	N	-0-	-0-	
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13 1	271 2	N	-0-	-0-	
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	305 2	N	-0-	-0-	
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	13 1	295 2	N	-0-	-0-	
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11 1	243 2	N	-0-	-0-	

MCASKILL		WELL #: 1		RRCID -> 209478		COMPL. DATE 07/04/2004			TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418		
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	17 1	309 2	N	-0-	-0-	
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	14 1	276 2	N	-0-	-0-	
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	13 1	263 2	N	-0-	-0-	
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	15 1	320 2	N	-0-	-0-	
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	15 1	347 2	N	-0-	-0-	
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	13 1	290 2	N	-0-	-0-	

MARTIN, J.C.		WELL #: 17		RRCID -> 210047		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976		
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22 1	407 2	N	-0-	-0-	
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28 1	564 2	N	-0-	-0-	
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	32 1	669 2	N	-0-	-0-	
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	40 1	876 2	N	-0-	-0-	
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	21 1	487 2	N	-0-	-0-	
*02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	30 1	647 2	N	-0-	-0-	

CANALES		WELL #: 25		RRCID -> 210413		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106		
09	3330 X	3324	-0-	-6	-0-	169 1	3155 2	N	-0-	-0-	
10	3441 X	3412	-0-	-29	-0-	161 1	3251 2	N	-0-	-0-	
11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	155 1	3196 2	N	-0-	-0-	
12	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	163 1	3524 2	N	-0-	-0-	
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	153 1	3507 2	N	-0-	-0-	
*02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	144 1	3119 2	N	-0-	-0-	

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	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	BALANCE
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	100	1	1875	2	N	-0-				-0-
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	103	1	2087	2	N	-0-				-0-
11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	94	1	1954	2	N	-0-				-0-
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	102	1	2209	2	N	-0-				-0-
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	92	1	2103	2	N	-0-				-0-
*02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	80	1	1741	2	N	-0-				-0-

VELA, J.M.		WELL #: 15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8122 - 8690					
09	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	103	1	1921	2	Y	-0-				-0-
10	2387 X	1904	-0-	-483	-0-	90	1	1814	2	Y	-0-				-0-
11	2310 X	2049	-0-	-261	-0-	94	1	1955	2	Y	-0-				-0-
12	2201 X	2096	-0-	-105	-0-	92	1	2004	2	Y	-0-				-0-
01	2170 X	1834	-0-	-336	-0-	77	1	1757	2	Y	-0-				-0-
02	1904 X	1776	-0-	-128	-0-	78	1	1698	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	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	108	1	2023	2	Y	-0-				-0-
10	1984 N	1037	-0-	-947	-0-	49	1	988	2	Y	-0-				-0-
11	1920 N	1670	-0-	-250	-0-	77	1	1593	2	Y	-0-				-0-
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	105	1	2275	2	Y	-0-				-0-
01	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	94	1	2169	2	Y	-0-				-0-
*02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	79	1	1718	2	Y	-0-				-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10724 - 10811					
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	54	1	1003	2	N	-0-				-0-
10	992 N	666	-0-	-326	-0-	31	1	635	2	N	-0-				-0-
11	1050 N	761	-0-	-289	-0-	35	1	726	2	N	-0-				-0-
12	1085 N	966	-0-	-119	-0-	43	1	923	2	N	-0-				-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	44	1	1022	2	N	-0-				-0-
02	700 N	641	-0-	-59	-0-	28	1	613	2	N	-0-				-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 9854 - 10447					
09	3360 X	3328	-0-	-32	-0-	169	1	3159	2	N	-0-				-0-
10	3472 X	1771	-0-	-1701	-0-	84	1	1687	2	N	-0-				-0-
11	3360 X	2977	-0-	-383	-0-	137	1	2840	2	N	-0-				-0-
12	3441 X	3235	-0-	-206	-0-	143	1	3092	2	N	-0-				-0-
01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	150	1	3453	2	N	-0-				-0-
*02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	146	1	3163	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10708 - 10798					
09	3150 X	2756	-0-	-394	-0-	140	1	2616	2	Y	-0-				-0-
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	132	1	2674	2	Y	-0-				-0-
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	133	1	2763	2	Y	-0-				-0-
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	138	1	2991	2	Y	-0-				-0-
01	3100 N	3209	-0-	109	-0-	134	1	3075	2	Y	-0-				-0-
02	2520 N	2247	-0-	-273	-0-	99	1	2148	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCASKILL TR7		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122		
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	3510 X	3111	-0-	-399	-0-	158	1	2953	2	-0-
10	3534 X	2328	-0-	-1206	-0-	110	1	2218	2	-0-
11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	170	1	3519	2	-0-
12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	160	1	3468	2	-0-
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	157	1	3609	2	-0-
*02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	145	1	3137	2	-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400		
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	17
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2167	2	10	9	26
11	2220 N	2097	-0-	-123	-0-	2093	2	4	9	30
12	2263 N	2220	-0-	-43	-0-	2220	2		N	30
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	30
*02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	30

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634		
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-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828		
09	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	2		N	-0-
10	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2		N	-0-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2		N	-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-
02	644 N	605	-0-	-39	-0-	605	2		N	-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918		
09	6870 X	6452	-0-	-418	-0-	6452	2		N	-0-
10	6913 X	6598	-0-	-315	-0-	6598	2		N	-0-
11	6570 X	6130	-0-	-440	-0-	6130	2		N	-0-
12	6789 X	6414	-0-	-375	-0-	6414	2		N	-0-
01	6789 X	6027	-0-	-762	-0-	6027	2		N	-0-
02	6020 X	5501	-0-	-519	-0-	5501	2		N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246		
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

LA PERLA A1		WELL #: 10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314		
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	-0-
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	13	1	264	2	-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	-0-
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	15	1	315	2	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	233170	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7550 - 8303			
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	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-		181	1	2550	2	N	-0-			-0-
10	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-		178	1	2534	2	N	-0-			-0-
11	2880 X	2529	-0-	-351	-0-		116	1	2413	2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2467	-0-	-509	-0-		109	1	2358	2	N	-0-			-0-
01	2976 X	2631	-0-	-345	-0-		110	1	2521	2	N	-0-			-0-
02	2548 X	1749	-0-	-799	-0-		77	1	1672	2	N	-0-			-0-

MCASKILL TR4		WELL #:		37	RRCID ->	235797	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	10694 - 10776			
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-		153	1	2864	2	Y	-0-			-0-
10	2883 X	2112	-0-	-771	-0-		99	1	2013	2	Y	-0-			-0-
11	2790 X	2708	-0-	-82	-0-		125	1	2583	2	Y	-0-			-0-
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-		148	1	3197	2	Y	-0-			-0-
01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-		131	1	3000	2	Y	-0-			-0-
*02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-		130	1	2830	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		109	RRCID ->	237169	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9728 - 10635			
09	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-		151	1	2712	2	N	-0-			-0-
10	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-		176	1	2840	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3034	-0-	34	-0-	34	134	1	2900	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3102	-0-	2	-0-	36	145	1	2957	2	N	-0-			-0-
01	2951 N	2915	-0-	-36	-0-		1	1	2914	2	N	-0-			-0-
*02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-		8	1	2673	2	N	-0-			-0-

MCASKILL TR8		WELL #:		38	RRCID ->	243736	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	12247	PERF.	10702 - 11301			
09	330 N	230	-0-	-100	-0-		12	1	218	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	282	-0-	-59	-0-		13	1	269	2	Y	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-		10	1	205	2	Y	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-		13	1	279	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	139	-0-	-140	-0-		6	1	133	2	Y	-0-			-0-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-		17	1	372	2	Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R.		WELL #:		35	RRCID ->	248142	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	9091	PERF.	8082 - 8092			
09	4380 X	3832	-0-	-548	-0-		3831	2	1	9	N	1			68
10	4526 X	3537	-0-	-989	-0-		3537	2			N	-0-			68
11	4020 X	3317	-0-	-703	-0-		3317	2			N	-0-			68
12	4154 X	3476	-0-	-678	-0-		3476	2			N	-0-			68
01	3968 X	3328	-0-	-640	-0-		3328	2			N	-0-			68
02	3584 X	3032	-0-	-552	-0-		3032	2			N	-0-			68

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	248427	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8241 - 8814			
09	5040 X	4270	-0-	-770	-0-		4270	2			N	-0-			-0-
10	5208 X	4373	-0-	-835	-0-		4373	2			N	-0-			-0-
11	5040 X	4135	-0-	-905	-0-		4135	2			N	-0-			-0-
12	4836 X	4459	-0-	-377	-0-		4459	2			N	-0-			-0-
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-		4588	2			N	-0-			-0-
*02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-		4168	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCCANN, C.L.		WELL #:		3	RRCID ->	248637	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8734 - 8744			
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				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	480	N	434	-0-	-46	-0-	424	2	10	9	N	9	13
10	589	N	80	-0-	-509	-0-	80	2			N	-0-	13
11	660	N	110	-0-	-550	-0-	110	2			N	-0-	13
12	465	N	84	-0-	-381	-0-	84	2			N	-0-	13
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-	13
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	N	1	14

MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	249633	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8764 - 8785	
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-	-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-	-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		256	RRCID ->	252835	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	9076 - 9102	
09	2760	X	2007	-0-	-753	-0-	102	1	1905	2	N	-0-	-0-
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	141	1	2849	2	N	-0-	-0-
11	2700	X	2579	-0-	-121	-0-	119	1	2460	2	N	-0-	-0-
12	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	114	1	2470	2	N	-0-	-0-
01	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	112	1	2584	2	N	-0-	-0-
02	2688	X	2364	-0-	-324	-0-	104	1	2260	2	N	-0-	-0-

VELA, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	256233	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	7370 - 8652	
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	480	N	410	-0-	-70	-0-	21	1	389	2	N	-0-	-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	N	-0-	-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	16	1	338	2	N	-0-	-0-
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	17	1	372	2	N	-0-	-0-
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	14	1	318	2	N	-0-	-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	167 1	1063 2	Y	1		31
							1 9					
10		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	181 1	1139 2	Y	3		34
							3 9					
11		1350 N	1240	-0-	-110	-0-	193 1	1047 2	Y	-0-		34
12		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	215 1	1047 2	Y	1	35 1	-0-
							1 9					
01		1333 N	1220	-0-	-113	-0-	208 1	1011 2	Y	1		1
							1 9					
02		1148 N	98	-0-	-1050	-0-	98 1		Y	-0-		1

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718												
09		2610 X	1537	-0-	-1073	-0-	209 1	1327 2	Y	1		75
							1 9					
10		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	297 1	1871 2	Y	5		80
							6 9					
11		1770 N	1614	-0-	-156	-0-	251 1	1363 2	Y	-0-		80
12		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	273 1	1327 2	Y	-0-	61 1	19
01		2170 N	1520	-0-	-650	-0-	259 1	1259 2	Y	2		21
							2 9					
02		1512 N	28	-0-	-1484	-0-	28 1		Y	-0-		21

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214												
09		824 X	824	-0-	-0-	-0-	112 1	712 2	Y	-0-		25
							1 9					
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	73 1	461 2	Y	1		26
							1 9					
11		600 N	358	-0-	-242	-0-	56 1	302 2	Y	-0-		26
12		837 N	46	-0-	-791	-0-	8 1	38 2	Y	-0-	12 1	14
01		527 N	20	-0-	-507	-0-	3 1	17 2	Y	-0-		14
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-		14

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512												
09		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	175 1	1113 2	Y	1		26
							1 9					
10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	186 1	1171 2	Y	3		29
							3 9					
11		1320 N	1150	-0-	-170	-0-	179 1	971 2	Y	-0-		29
12		1333 N	1206	-0-	-127	-0-	206 1	1000 2	Y	-0-	29 1	-0-
01		1364 N	1129	-0-	-235	-0-	193 1	935 2	Y	1		1
							1 9					
02		1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-			Y	-0-		1

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-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)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-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384													
09	120 N	96	-0-	-24	-0-		7 1	89 2	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-		7 1	88 2	N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-		6 1	83 2	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-		7 1	79 2	N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-		7 1	94 2	N	-0-			-0-
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-		16 1	204 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-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11485 - 11585													
09	60 N	46	-0-	-14	-0-		46 2		Y	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
 L & P WELL #: RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

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

MAGNA OPERATING, LLC 521455
 BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-	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 781927
 WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

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-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

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-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
TEAL ENERGY USA, INC.				840852							
KATHLEEN MARIE		WELL #:		2RE	RRCID -> 265538	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	7006 - 7685
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	N	-0-		-0-
10	1860 N	1417	-0-	-443	-0-	1417	2	N	-0-		-0-
11	1800 N	1632	-0-	-168	-0-	1632	2	N	-0-		-0-
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-		-0-
01	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2475	2	N	172	172 1	-0-
02	1512 N	1474	-0-	-38	-0-	1474	2	N	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING				882776							
BMT		WELL #:		1	RRCID -> 232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9124 - 10750
09	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-		19
10	868 X	449	-0-	-419	-0-	449	3	N	-0-		19
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	-0-		N	-0-		19
12	868 X	727	-0-	-141	-0-	727	3	N	-0-		19
01	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-		19
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-	-0-		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-			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 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	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-		-0-
10	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	78	1	N	-0-		-0-
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-		-0-
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-		-0-
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-		-0-
*02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-		-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	152987	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5883 - 5901
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	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	74 1	1044 2	Y	12			12
10	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	13 9	986 2	Y	10	13 1		9
11	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	69 1	997 2	Y	-0-			9
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	11 9	1152 2	Y	-0-			9
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	48 1	1182 2	Y	1			10
*02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	53 1	1045 2	Y	2			12
						52 1						
						1 9						
						48 1						
						2 9						

VELA, J.M.		WELL #:		18	RRCID ->	256235	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	7370 - 7380
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		102	RRCID ->	289084	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6618 - 6648
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	21 1	391 2	N	-0-			-0-
10	465 N	354	-0-	-111	-0-	17 1	337 2	N	-0-			-0-
11	390 N	293	-0-	-97	-0-	14 1	279 2	N	-0-			-0-
12	434 N	320	-0-	-114	-0-	14 1	306 2	N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14 1	332 2	N	-0-			-0-
02	280 N	151	-0-	-129	-0-	7 1	144 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		127	RRCID ->	289135	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	6718 - 6744
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 2	N	-0-			-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	13 1	268 2	N	-0-			-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	11 1	220 2	N	-0-			-0-
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	9 1	190 2	N	-0-			-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	11 1	245 2	N	-0-			-0-
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	8 1	184 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	750 N	529	-0-	-221	-0-	67 1	458 2	N	4			13
10	651 N	545	-0-	-106	-0-	4 9	443 2	N	-0-			13
11	510 N	188	-0-	-322	-0-	102 1	157 2	N	-0-			13
12	558 N	18	-0-	-540	-0-	31 1	3 2	N	13			26
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	1 1		N	1	22 1		5
02	168 N	7	-0-	-161	-0-	14 9	6 9	N	5			10

VELA, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	289291	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5918 - 5928
09	360 N	267	-0-	-93	-0-	14 1	253 2	N	-0-			-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	11 1	228 2	N	-0-			-0-
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	9 1	190 2	N	-0-			-0-
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	10 1	211 2	N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10 1	240 2	N	-0-			-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	289470	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5843 - 5861	
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		681 N	681	-0-	-0-	-0-	34 1	647 2	N	-0-			14
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	35 1	702 2	N	-0-			14
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	35 1	712 2	N	-0-			14
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	32 1	688 2	N	-0-			14
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	32 1	722 2	N	-0-			14
*02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	29 1	629 2	N	-0-			14

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	289507	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5850 - 5890	
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	133 1	904 2	N	18			56
							20 9						
10		1023 N	701	-0-	-322	-0-	132 1	569 2	N	-0-			56
11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	142 1	707 2	N	-0-			56
12		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	133 1	832 2	N	65			121
							72 9						
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	131 1	764 2	N	4	113 1		12
							4 9						
02		784 N	292	-0-	-492	-0-	9 1	253 2	N	27			39
							30 9						

CATALINA L. MCCANN		WELL #:		3	RRCID ->	289583	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6530 - 6610	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		185	RRCID ->	289606	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	6130 - 6162	
09		3000 N	526	-0-	-2474	86960	27 1	499 2	Y	-0-			-0-
10		87249 X	289	-0-	-86960	-0-	14 1	275 2	Y	-0-			-0-
11		360 X	115	-0-	-245	-0-	5 1	110 2	Y	-0-			-0-
12		558 X	99	-0-	-459	-0-	5 1	94 2	Y	-0-			-0-
01		558 X	158	-0-	-400	-0-	6 1	152 2	Y	-0-			-0-
02		504 X	450	-0-	-54	-0-	20 1	430 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, E.T.		WELL #:		4	RRCID ->	289708	COMPL. DATE	10/16/2016	TOTAL DEPTH	8737	PERF.	5805 - 5833	
09		5100 X	4749	-0-	-351	-0-	213 1	4536 2	Y	-0-			31
10		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	243 1	4999 2	Y	-0-			31
11		5040 X	4978	-0-	-62	-0-	228 1	4725 2	Y	23			54
							25 9						
12		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	244 1	5277 2	Y	-0-			54
01		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	222 1	5112 2	Y	-0-	41 1		13
02		4732 X	4355	-0-	-377	-0-	192 1	4163 2	Y	-0-			13

CHARLES, ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	289709	COMPL. DATE	05/22/2016	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5868 - 5890	
09		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	731 1	4980 2	N	-0-			28
10		5704 X	4066	-0-	-1638	-0-	764 1	3302 2	N	-0-			28
11		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	972 1	4861 2	N	-0-			28
12		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	840 1	5237 2	N	-0-			28
01		5890 X	5569	-0-	-321	-0-	813 1	4756 2	N	-0-			28
02		5432 X	4582	-0-	-850	-0-	158 1	4424 2	N	-0-			28

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 14		RRCID -> 289851		COMPL. DATE 05/15/2019			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 6892 - 6912			
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	604 N	604	-0-	-0-	-0-	31 1	572 2	N	1	3 1		-0-
10	589 N	426	-0-	-163	-0-	1 9	406 2	N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	20 1	459 2	N	-0-			-0-
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	22 1	549 2	N	-0-			-0-
01	434 N	326	-0-	-108	-0-	25 1	312 2	N	1			1
*02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	13 1	730 2	N	-0-			1
						1 9						
						34 1						

L & P		WELL #: 8		RRCID -> 290171		COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5160 - 5230			
09	10380 X	8339	-0-	-2041	-0-	424 1	7915 2	N	-0-			-0-
10	10137 X	8097	-0-	-2040	-0-	382 1	7715 2	N	-0-			-0-
11	9420 X	7298	-0-	-2122	-0-	337 1	6961 2	N	-0-			-0-
12	9734 X	8190	-0-	-1544	-0-	362 1	7828 2	N	-0-			-0-
01	8773 X	8105	-0-	-668	-0-	338 1	7767 2	N	-0-			-0-
02	7784 X	6635	-0-	-1149	-0-	292 1	6343 2	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-

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			
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	750 N	531	-0-	-219	-0-	27 1	504 2	N	-0-			-0-
10	651 N	556	-0-	-95	-0-	26 1	530 2	N	-0-			-0-
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	23 1	467 2	N	-0-			-0-
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	23 1	497 2	N	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	24 1	541 2	N	-0-			-0-
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	20 1	438 2	N	-0-			-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)		//CONT.//		50932 685	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		97	RRCID ->	290080	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	7338 - 7358
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-	17
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-	17
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-	17
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-	17
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	130	147
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	143	9	5	1	N	135	282
						149	9					

LA PERLA		WELL #:		148	RRCID ->	290081	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7256 - 7282
09	3000 N	1393	-0-	-1607	51010	71	1	1322	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	1277	-0-	-1823	49187	60	1	1217	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	1291	-0-	-1709	47478	60	1	1231	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	1401	-0-	-1699	45779	62	1	1339	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	1336	-0-	-1764	44015	56	1	1280	2	N	-0-	-0-
*02	2800 N	1108	-0-	-1692	42323	49	1	1059	2	N	-0-	-0-

LA PERLA RANCH (9800)		50932 880		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
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-

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-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 REFORMA		50953 001		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
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-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (C-5650)		50953 132		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
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-					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 REFORMA (C-5650)		//CONT.//		50953 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
GUERRA		WELL #: D 11		RRCID -> 241573	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5438	-		5445					
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 (D)				50953 154	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 130639	COMPL. DATE 06/06/2012	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 5080	-		5170					
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-

LA REFORMA (E)				50953 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9D		RRCID -> 205944	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 8015	PERF. 5412	-		5420					
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 #	-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-

LA REFORMA (F)				50953 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 C		RRCID -> 269341	COMPL. DATE 12/20/2012	TOTAL DEPTH 7518	PERF. 5758	-		5770					
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	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	N	-0-				-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	N	-0-				-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	N	-0-				-0-
12	372 N	58	-0-	-314	-0-	4	1	54	2	N	-0-				-0-
01	403 N	32	-0-	-371	-0-	2	1	30	2	N	-0-				-0-
02	252 N	40	-0-	-212	-0-	3	1	37	2	N	-0-				-0-

LA REFORMA (G-1)				50953 308	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 217209	COMPL. DATE 01/19/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 6253	-		6256					
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	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	83	1	455	2	N	-0-				23
10	868 N	692	-0-	-176 B	-0-	120	1	571	2	N	1				24
						1	9								
11	840 N	650	-0-	-190 B	-0-	143	1	507	2	N	-0-				24
12	575 N	575	-0-	-0 B	-0-	68	1	507	2	N	-0-	1	1		23
01	865 N	865	-0-	-0 B	-0-	197	1	667	2	N	1				24
						1	9								
02	616 N	550	-0-	-66 B	-0-	13	1	537	2	N	-0-	1	1		23

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	AMT	BALANCE

LA REFORMA (G-1)		//CONT.//		50953 308	NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		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"		WELL #:		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)				50953 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: HIDALGO		
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845											
ZAMORA		WELL #:		1	RRCID ->	187591	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6574	-	6583	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
GUERRA "D"		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)				50953 440	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: HIDALGO		
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845											
ZAMORA		WELL #:		2	RRCID ->	223397	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7522	-	7546	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				145
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				145
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				145
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				145
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				145
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				145

LA REFORMA (N)				50953 506	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
GUERRA, A. 'B'		WELL #:		8	RRCID ->	270607	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	7237	-	7249	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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

LA REFORMA (O)		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GUERRA, F.B., ESTATE -B-		WELL #: 13 D		RRCID -> 131964		COMPL. DATE 02/04/1989			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308		
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	420 N	368	-0-	-52	-0-	18 1	243 2	N	97		195
						107 9					
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22 1	300 2	N	77	114 1	158
						85 9					
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	298 2	N	63	130 1	91
						69 9					
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22 1	277 2	N	86	14 1	163
						95 9					
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	18 1	221 2	N	85	113 1	135
						94 9					
02	364 N	252	-0-	-112	-0-	16 1	158 2	N	71	129 1	77
						78 9					

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
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		
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		
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	139 1	1248 2	N	21		112
						23 9					
10	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	154 1	1276 2	N	17	14 1	115
						19 9					
11	1440 N	1410	-0-	-30	-0-	144 1	1247 2	N	17		132
						19 9					
12	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	164 1	1222 2	N	15	13 1	134
						17 9					
01	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	155 1	1222 2	N	23		157
						25 9					
*02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	135 1	1141 2	N	43	169 1	31
						47 9					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
GUERRA, A., JR. UNIT 6		561136									
WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948			TOTAL DEPTH 8593 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 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	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	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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
GUERRA, F. B., -F-		WELL #:	1	RRCID ->	042007	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	N/A	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	AMT CODE	BALANCE		
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28 1	374 2	N	44	89	
							48 9					
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	27 1	374 2	N	35	52 1	72
							39 9					
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	29 1	380 2	N	23	53 1	42
							25 9					
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	31 1	385 2	N	33	1 1	74
							36 9					
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	76 1	922 2	N	40	52 1	62
							44 9					
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	36 1	363 2	N	26	53 1	35
							29 9					

GUERRA, A., JR. ET AL -A-		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		WELL #:	7 J	RRCID ->	049797	COMPL. DATE	03/03/1971	TOTAL DEPTH	7575	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	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-

F.B. GUERRA ESTATE "B"		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		WELL #:	11 D	RRCID ->	172252	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7510 - 7545	
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	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		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GUERRA, F. B. "B"		WELL #:	15 T	RRCID ->	242216	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 7442 - 7476	
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-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1042	-0-	1042	4755	1033	2	9	9	N	8					29
10	0	997	-0-	997	5752	988	2	9	9	N	8					37
11	0	815	-0-	815	6567	812	2	3	9	N	3					40
12	0	992	-0-	992	7559	973	2	19	9	N	17					57
01	0	1008	-0-	1008	8567	998	2	10	9	N	9					66
02	0	892	-0-	892	9459	880	2	12	9	N	11					77

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	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-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	-0-				N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

OIL AND GAS DIVISION

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)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-

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				
09	3884	3142	-0-	-742	-0-	274	1	2854	2	Y	13	178
						14	9					
10	4152	3316	-0-	-836	-0-	290	1	2980	2	Y	42	140
						46	9					
11	3690	3045	-0-	-645	-0-	270	1	2761	2	Y	13	83
						14	9					
12	3822	3151	-0-	-671	-0-	278	1	2852	2	Y	19	102
						21	9					
01	3542	3011	-0-	-531	-0-	279	1	2687	2	Y	41	143
						45	9					
*02	3174	2707	-0-	-467	-0-	250	1	2411	2	Y	42	185
						46	9					

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				
09	720 N	676	-0-	-44	-0-	67	1	599	2	N	9	127
						10	9					
10	744 N	686	-0-	-58	-0-	73	1	607	2	N	5	120
						6	9					
11	750 N	683	-0-	-67	-0-	69	1	599	2	N	14	134
						15	9					
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	80	1	599	2	N	8	130
						9	9					
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	83	1	654	2	N	11	141
						12	9					
02	644 N	624	-0-	-20	-0-	65	1	549	2	N	9	150
						10	9					

GUERRA BROS.		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
BARRERA		561136										
BARRERA		WELL #: 12		RRCID -> 198041		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544				
09	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	311	1	3235	2	Y	19	166
						21	9					
10	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	308	1	3167	2	Y	48	134
						53	9					
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	315	1	3219	2	Y	18	88
						20	9					
12	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	322	1	3304	2	Y	23	111
						25	9					
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	320	1	3081	2	Y	53	164
						58	9					
*02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	297	1	2860	2	Y	44	208
						48	9					

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		//CONT.//		50955 447	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA BROS.		WELL #:		13	RRCID ->	201785	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9364 - 9403			
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	-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-

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			
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	3000 N	1188	-0-	-1812	1016	-0-	103	1	1075	2	Y	9			69
10	2279 N	1263	-0-	-1016	-0-	-0-	109	1	1123	2	Y	28	22	1	75
11	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	-0-	104	1	1064	2	Y	10	46	1	39
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1117	2	Y	14			53
01	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	-0-	111	1	1071	2	Y	25			78
*02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	971	2	Y	31			109

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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

LA REFORMA DEEP		50963 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GUERRA, A. "B"		WELL #:		12	RRCID ->	168484	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	8082 - 8092			
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	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	13			26
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-	10	1	141	2	N	10	15	1	21
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	8	17	1	12
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	N	12	2	1	22
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	N	11	15	1	18
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	N	9	17	1	10

GUERRA, A. "B"		50963 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GUERRA, A. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	180193	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	8031 - 8043			
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-	-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-

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
GUERRA "C"		WELL #:		1	RRCID ->	191689	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8204 - 10906	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3084	-0-	-126	-0-	212	1	2871	2	Y	1		9
10	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	228	1	3136	2	Y	2		11
11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	220	1	2895	2	Y	31	30 1	12
12	3131 X	3111	-0-	-20	-0-	231	1	2850	2	Y	27	26 1	13
01	3131 X	2776	-0-	-355	-0-	212	1	2562	2	Y	2		15
02	2828 X	2796	-0-	-32	-0-	248	1	2517	2	Y	28	26 1	17

GUERRA -B-		WELL #:		14	RRCID ->	197297	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	11124	PERF.	9100 - 10843	
09	2700 X	1841	-0-	-859	-0-	125	1	1692	2	N	22	181 1	50
10	2790 X	2038	-0-	-752	-0-	138	1	1900	2	N	-0-		50
11	2700 X	2027	-0-	-673	-0-	141	1	1856	2	N	27	7 1	70
12	2356 X	2005	-0-	-351	-0-	149	1	1848	2	N	7	7 1	70
01	2356 X	2065	-0-	-291	-0-	158	1	1907	2	N	-0-		70
02	1904 X	1672	-0-	-232	-0-	149	1	1515	2	N	7	7 1	70

GUERRA "C"		WELL #:		2	RRCID ->	202284	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	7506 - 10312	
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	208	1	2815	2	Y	15		53
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	225	1	3099	2	Y	15		68
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	219	1	2881	2	Y	26	10 1	84
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	230	1	2846	2	Y	16	9 1	91
01	2294 X	1875	-0-	-419	-0-	142	1	1709	2	Y	22		113
*02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	196	1	1998	2	Y	22	9 1	126

GUERRA "D"		WELL #:		1	RRCID ->	203597	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	9396 - 10153	
09	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	683	1	2119	2	Y	-0-		78
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	753	1	2306	2	Y	-0-		78
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	751	1	2155	2	Y	6		84
12	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	762	1	2178	2	Y	42	108 1	18
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	628	1	1262	2	Y	-0-		18
*02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	668	1	1986	2	Y	1		19

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	724	1	3827	2	N	33	182 1	39
						36	9						
10	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	780	1	3921	2	N	55		94
						61	9						
11	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	811	1	3926	2	N	76	30 1	140
						84	9						
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	828	1	4028	2	N	116	26 1	230
						128	9						
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	659	1	2743	2	N	85	185 1	130
						94	9						
*02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	556	1	2720	2	N	74	26 1	178
						81	9						

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452													
09	1890 X	1357	-0-	-533	-0-	93	1	1264	2	Y	-0-		53
10	2232 N	1492	-0-	-740	-0-	101	1	1391	2	Y	-0-		53
11	2160 N	1293	-0-	-867	-0-	91	1	1195	2	Y	6		59
						7	9						
12	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	101	1	1244	2	Y	28	76 1	11
						31	9						
01	3100 N	3310	-0-	210	210	253	1	3057	2	Y	-0-		11
*02	1306 N	1096	-0-	-210	-0-	98	1	997	2	Y	1		12
						1	9						

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205													
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	337	1	1126	2	N	74		201
						81	9						
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	376	1	1245	2	N	1		202
						1	9						
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	381	1	1166	2	N	70	174 1	98
						77	9						
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	386	1	1145	2	N	88	15 1	171
						97	9						
01	1612 N	1151	-0-	-461	-0-	335	1	792	2	N	22	180 1	13
						24	9						
02	1512 N	1182	-0-	-330	-0-	312	1	819	2	N	46	15 1	44
						51	9						

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740													
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	117	1	996	2	N	20		123
						22	9						
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	127	1	1123	2	N	25		148
						28	9						
11	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	122	1	952	2	N	40	10 1	178
						44	9						
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	149	1	1265	2	N	9	187 1	-0-
						10	9						
01	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	126	1	986	2	N	-0-		-0-
02	1036 N	921	-0-	-115	-0-	120	1	791	2	N	9	9 1	-0-
						10	9						

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454													
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		97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-	113
10		124 N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	2	N	-0-	113
11		60 N	7	-0-	-53	-0-	4	2	3	9	N	3	1
12		93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	33	2	N	15	2
							17	9					
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-	126
*02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	2	2
							2	9					126

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900													
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	81	1	1090	2	N	32	182
							35	9					68
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	99	1	1366	2	N	47	
							52	9					115
11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	83	1	1087	2	N	45	15
							50	9					145
12		1240 N	1163	-0-	-77	-0-	82	1	1017	2	N	58	13
							64	9					190
01		1364 N	1351	-0-	-13	-0-	101	1	1220	2	N	27	180
							30	9					37
02		1148 N	1086	-0-	-62	-0-	93	1	945	2	N	44	13
							48	9					68

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036													
09		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	915	1	4294	2	N	75	179
							83	9					154
10		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	990	1	4405	2	N	93	
							102	9					247
11		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	893	1	2999	2	N	70	32
							77	9					285
12		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	958	1	2932	2	N	53	207
							58	9					131
01		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	848	1	2887	2	N	13	
							14	9					144
*02		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	770	1	2818	2	N	67	28
							74	9					183

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466													
09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	127	1	1725	2	N	16	
							18	9					175
10		2542 N	2027	-0-	-515	-0-	137	1	1884	2	N	5	
							6	9					180
11		1980 N	1891	-0-	-89	-0-	132	1	1735	2	N	22	12
							24	9					190
12		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	154	1	1904	2	N	11	11
							12	9					190
01		3100 N	3322	-0-	222	222	254	1	3068	2	N	-0-	
							112	1	1137	2	N	17	187
02		1764 N	1268	-0-	-496	-0-	19	9					20

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4)		50963 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
GUERRA, A. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 166505		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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")		50965 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VELA-CUELLAR		WELL #: 4		RRCID -> 147848		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856								
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	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-

VASQUEZ, ROMEO ET AL		50965 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		386310														
		WELL #: 2		RRCID -> 151717		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
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	771 N	771	-0-	-0-	-0-	74	1	697	2	N	-0-					-0-
10	620 N	464	-0-	-156	-0-	59	1	405	2	N	-0-					-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	69	1	700	2	N	-0-					-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	70	1	675	2	N	-0-					-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	68	1	645	2	N	-0-					-0-
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	69	1	570	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		50965 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		386310														
		WELL #: 2		RRCID -> 132353		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377								
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	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		50965 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		386310														
		WELL #: 2		RRCID -> 132627		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464								
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	3870 X	3592	-0-	-278	-0-	343	1	3249	2	N	-0-					-0-
10	3999 X	2533	-0-	-1466	-0-	324	1	2209	2	N	-0-					-0-
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	348	1	3552	2	N	-0-					-0-
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	364	1	3523	2	N	-0-					-0-
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	382	1	3597	2	N	-0-					-0-
02	3640 X	3471	-0-	-169	-0-	373	1	3098	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.// 50965 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, J.V.		WELL #: 2		RRCID -> 153179		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140		
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	1710 N	1709	-0-	-1	-0-	163 1	1546 2	N	-0-	-0-
10	1798 N	980	-0-	-818	-0-	125 1	855 2	N	-0-	-0-
11	1710 N	1314	-0-	-396	-0-	117 1	1197 2	N	-0-	-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	179 1	1732 2	N	-0-	-0-
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	179 1	1682 2	N	-0-	-0-
*02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	179 1	1484 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-

CUELLAR, J.V.		WELL #: 1		RRCID -> 153187		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CUELLAR, J. V.		WELL #: 4		RRCID -> 153501		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188		
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	86 1	813 2	N	-0-	-0-
10	775 N	527	-0-	-248	-0-	67 1	460 2	N	-0-	-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	75 1	766 2	N	-0-	-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	84 1	810 2	N	-0-	-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	79 1	746 2	N	-0-	-0-
02	784 N	723	-0-	-61	-0-	78 1	645 2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #: 5		RRCID -> 154449		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170		
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	203 1	1925 2	N	-0-	-0-
10	2232 N	1531	-0-	-701	-0-	196 1	1335 2	N	-0-	-0-
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	206 1	2101 2	N	-0-	-0-
12	2201 N	2194	-0-	-7	-0-	206 1	1988 2	N	-0-	-0-
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	215 1	2020 2	N	-0-	-0-
02	2044 N	1979	-0-	-65	-0-	213 1	1766 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	184	-0-	-26	-0-	18 1	166 2	N	-0-	28
10	217 N	107	-0-	-110	-0-	14 1	93 2	N	-0-	21
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	18 1	186 2	N	-0-	21
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19 1	181 2	N	-0-	21
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18 1	174 2	N	-0-	21
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	13 1	112 2	N	-0-	21

OIL AND GAS DIVISION

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		
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-

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1		RRCID -> 138778		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 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 (WILCOX 8300)		50965 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594								
SINGER A 35		WELL #: 3		RRCID -> 167279		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197													
PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID ->	204773	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	15120	PERF.	14186 - 14564			
09	32400	X	19531	-0-	-12869	-0-	18306	2	1225	9	Y	1114	1143	1	54
10	30039	X	11354	-0-	-18685	-0-	10553	2	801	9	Y	728	750	1	32
11	28890	X	19212	-0-	-9678	-0-	17664	2	1548	9	Y	1407	1337	1	102
12	27435	X	19263	-0-	-8172	-0-	17700	2	1563	9	Y	1421	1343	1	180
01	25110	X	18421	-0-	-6689	-0-	16878	2	1543	9	Y	1403	1348	1	235
*02	18228	X	17024	-0-	-1204	-0-	15659	2	1365	9	Y	1241	1298	1	178

PETRU, V. A.		WELL #:		5	RRCID ->	208761	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14568 - 14728			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
11	14B2	EXT	1045	-0-	1045	1045	1045	2					-0-		
12	14B2	EXT	2242	-0-	2242	3287	2227	2	15	9	Y	14			14
01	5001	X	1714	-0-	-3287	-0-	1706	2	8	9	Y	7			21
*02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3480	2	7	9	Y	6			27

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612													
HENDERSON, J.W.		ET AL GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	216710	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	16250	PERF.	13816 - 14498		
09	3120	X	2220	-0-	-900	-0-	129	1	2069	2	N	20			129
							22	9							
10	3224	X	1446	-0-	-1778	-0-	92	1	1321	2	N	30			159
							33	9							
11	3090	X	2665	-0-	-425	-0-	152	1	2480	2	N	30			189
							33	9							
12	3193	X	2455	-0-	-738	-0-	202	1	2228	2	N	23			212
							25	9							
01	3193	X	2437	-0-	-756	-0-	201	1	2236	2	N	-0-	180	1	32
02	2492	X	1597	-0-	-895	-0-	163	1	1417	2	N	15			47
							17	9							

KERR ET AL GU		WELL #:		1	RRCID ->	247130	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14418 - 14510			
09	1800	X	349	-0-	-1451	-0-	65	1	284	2	N	-0-			219
10	4526	X	252	-0-	-4274	-0-	86	1	166	2	N	-0-			219
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	165	1	4561	2	N	-0-			219
12	4526	X	3778	-0-	-748	-0-	173	1	3296	2	N	281	178	1	322
							309	9							
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	126	1	3172	2	N	174	182	1	314
							191	9							
02	4424	X	2839	-0-	-1585	-0-	170	1	2441	2	N	207	180	1	341
							228	9							

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879									
YTURRIA, FAUSTO JR.				WELL #: 1	RRCID -> 229580	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	12576 - 12594		
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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 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	300 N	141	-0-	-159	-0-	31	1	110	2	N	-0-	78
10	310 N	45	-0-	-265	-0-	12	1	33	2	N	-0-	78
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	14	1	55	2	N	-0-	78
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	55	1	140	2	N	-0-	78
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	2	N	-0-	78
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	43	1	106	2	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
STONE GAS UNIT				WELL #: 1 U	RRCID -> 043621	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10678 - 10829	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		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-				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-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 143190	COMPL. DATE	10/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10938 - 10992	
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		381
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		381
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		381
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-		381
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		381
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT		381

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 150290	COMPL. DATE 06/24/1994	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10568	- 10576			
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-			N	-0-			-0-
10		474 N	474	-0-	-0-	474	2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
01		682 N	682	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-			Y	-0-			97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 243087	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11040	- 11072			
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			153
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			153
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			153
12	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2	N	-0-			153
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			153
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT			153

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		2UL	RRCID -> 059866	COMPL. DATE 09/30/1974	TOTAL DEPTH 11502	PERF. N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COX, B F		WELL #:		4	RRCID -> 238711	COMPL. DATE 07/14/2009	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10790	- 11158			
09	4650 X	3034	-0-	-1616	-0-	218	1	2805	3	N	10	75
						11	9					
10	4805 X	1553	-0-	-3252	-0-	102	1	1436	3	N	14	89
						15	9					
11	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	343	1	5075	3	N	28	117
						31	9					
12	4030 X	2426	-0-	-1604	-0-	166	1	2256	3	N	4	121
						4	9					
01	3751 X	1805	-0-	-1946	-0-	130	1	1672	3	N	3	124
						3	9					
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					N	NO RPT	124

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10868	- 11250		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570 X	2920	-0-	-650	-0-	208	1	2677	3	N	32			57
						35	9							
10	3627 X	1669	-0-	-1958	-0-	109	1	1541	3	N	17			74
						19	9							
11	3510 X	3426	-0-	-84	-0-	214	1	3170	3	N	38			112
						42	9							
12	3565 X	3481	-0-	-84	-0-	236	1	3204	3	N	37			149
						41	9							
01	3565 X	3500	-0-	-65	-0-	249	1	3199	3	N	47	178	1	18
						52	9							
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT			18

THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10920	- 11330		
09	1770 N	1441	-0-	-329	-0-	103	1	1323	3	N	14			139
						15	9							
10	1767 N	996	-0-	-771	-0-	65	1	908	3	N	21			160
						23	9							
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	128	1	1900	3	N	9			169
						10	9							
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	117	1	1593	3	N	28	178	1	19
						31	9							
*01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	135	1	1726	3	N	15			34
						17	9							
02	1904 N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT			34

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID ->	248693	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11306	- 11538		
09	600 N	94	-0-	-506	-0-	7	1	87	3	N	-0-			119
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	597	3	N	15			134
						17	9							
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	822	3	N	3			137
						3	9							
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	578	3	N	-0-			137
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	581	3	N	14			151
						15	9							
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT			151

COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID ->	248694	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10896	- 11099		
09	6120 X	4846	-0-	-1274	-0-	347	1	4458	3	N	37			134
						41	9							
10	6324 X	2967	-0-	-3357	-0-	195	1	2750	3	N	20			154
						22	9							
11	6120 X	5716	-0-	-404	-0-	360	1	5324	3	N	29			183
						32	9							
12	6107 X	5902	-0-	-205	-0-	401	1	5451	3	N	45	179	1	49
						50	9							
*01	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	424	1	5442	3	N	40			89
						44	9							
02	5348 X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					N	NO RPT			89

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 #:		11	RRCID ->	251486	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11080	- 11302	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6210 X	4848	-0-	-1362	-0-	349	1	4490	3	N	8		55
10	5580 X	3348	-0-	-2232	-0-	220	1	3095	3	N	30		85
11	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	353	1	5221	3	N	5		90
12	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	603	1	8198	3	N	27	77 1	40
*01	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	655	1	8401	3	N	20		60
02	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	22	9			N	NO RPT		60
COX, B. F.		WELL #:		10	RRCID ->	251618	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11012	- 11253	
09	3420 X	3378	-0-	-42	-0-	241	1	3098	3	N	35		184
10	2914 X	1953	-0-	-961	-0-	129	1	1813	3	N	10		194
11	4380 X	1965	-0-	-2415	-0-	123	1	1824	3	N	16		210
12	4526 X	4169	-0-	-357	-0-	282	1	3839	3	N	44	180 1	74
01	4526 X	65	-0-	-4461	-0-	5	1	60	3	N	-0-		74
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					N	NO RPT		74
COX, B. F.		WELL #:		5R	RRCID ->	251669	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	11327	PERF.11188	- 11422	
09	3420 X	2655	-0-	-765	-0-	190	1	2444	3	N	19		121
10	3472 X	867	-0-	-2605	-0-	21	9	809	3	N	1		122
11	3210 X	475	-0-	-2735	-0-	30	1	445	3	N	-0-		122
12	3224 X	178	-0-	-3046	-0-	12	1	166	3	N	-0-		122
01	3224 X	2928	-0-	-296	-0-	207	1	2658	3	N	57		179
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-	63	9			N	NO RPT		179
COX, B. F.		WELL #:		12	RRCID ->	252799	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11356	PERF.11058	- 11078	
09	18330 X	15668	-0-	-2662	-0-	1123	1	14434	3	N	101	182 1	107
10	18755 X	9345	-0-	-9410	-0-	610	1	8579	3	N	142		249
11	19477 X	19477	-0-	-0-	-0-	1233	1	18235	3	N	8		257
12	18996 X	18996	-0-	-0-	-0-	1295	1	17603	3	N	89	182 1	164
*01	19567 X	19567	-0-	-0-	-0-	1405	1	18021	3	N	128	165 1	127
02	18172 X	NO RPT	-0-	-18172	-0-	141	9			N	NO RPT		127

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	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	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	87 1	1114 3	Y	3		84
						3 9					
10	1333 N	659	-0-	-674	-0-	44 1	613 3	Y	2		86
						2 9					
11	1380 N	1279	-0-	-101	-0-	81 1	1198 3	Y	-0-		86
12	1240 N	763	-0-	-477	-0-	52 1	711 3	Y	-0-	50 1	36
*01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	86 1	1103 3	Y	-0-		36
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-			Y	NO RPT		36

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
		891175								
		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COX, B. F.		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
		891175								
		WELL #: 5ST		RRCID -> 255059		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 19468 - 19488		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	48 1	714 3	N	-0-	52
12	3100 N	8031	-0-	4931	4931	1088 1	6943 3	N	-0-	52
*01	3100 N	4432	-0-	1332	6263	732 1	3700 3	N	-0-	52
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	5563			N	NO RPT	52

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 (FRIO L) FLETCHER OPERATING, LLC PETRU, V. A.				51040 500 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
					WELL #: 1	RRCID -> 250364	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13106 - 13130				
09	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	719 1	1734 2	Y	38	40	1	5	
10	3875 X	1083	-0-	-2792	-0-	42 9 246 1	793 2	Y	40	39	1	6	
11	3750 X	1070	-0-	-2680	-0-	44 9 246 1	793 2	Y	28	28	1	6	
12	3565 X	2154	-0-	-1411	-0-	31 9 223 1	1852 2	Y	72	41	1	37	
01	3348 X	2378	-0-	-970	-0-	79 9 389 1	1899 2	Y	82	27	1	92	
02	2324 X	2187	-0-	-137	-0-	90 9 606 1	1497 2	Y	76	41	1	127	
						84 9							

PETRU, V. A.				51040 500 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
					WELL #: 3ST	RRCID -> 270812	COMPL. DATE 07/18/2013	TOTAL DEPTH 14850	PERF.13580 - 13594				
09	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	978 1	2358 2	Y	75	79	1	83	
10	4123 X	2021	-0-	-2102	-0-	83 9 469 1	1509 2	Y	39	79	1	43	
11	3990 X	2043	-0-	-1947	-0-	43 9 469 1	1509 2	Y	59	55	1	47	
12	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	65 9 419 1	3476 2	Y	136	82	1	101	
01	3906 X	3862	-0-	-44	-0-	150 9 632 1	3084 2	Y	133	55	1	179	
*02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	146 9 941 1	2323 2	Y	118	82	1	214	
						130 9							

SOUTH LEEVILLE, LLC HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT				802612 5	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
					WELL #: 5	RRCID -> 237330	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 13950	PERF.12700 - 13242				
09	4740 X	3745	-0-	-995	-0-	129 1	3550 2	N	60			322	
10	4898 X	2454	-0-	-2444	-0-	66 9 92 1	2332 2	N	27			349	
11	4590 X	4470	-0-	-120	-0-	30 9 152 1	4318 2	N	-0-			349	
12	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	202 1	6654 2	N	62			411	
01	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	68 9 201 1	5374 2	N	86	180	1	317	
02	4172 X	3764	-0-	-408	-0-	95 9 163 1	3520 2	N	74			391	
						81 9							

LA SARA (NO. 6-A) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA				51046 075 846879	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
					WELL #: 15RR	RRCID -> 243879	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 3013	PERF. 2336 - 2599				
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-	

OIL AND GAS DIVISION

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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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. 41 SAND)		51046 754		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879										
YTURRIA		WELL #: 12		RRCID -> 253667		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	183	167	1	88
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149			237
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	156	183	1	210
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	135	178	1	167
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167

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-

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			227

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

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	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	T. A.	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	-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-

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-

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	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-

LABBE (HOCKLEY)				51124 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
FARMERS LIFE GAS UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	190254	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 1994 - 2012
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.)				51124 405	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
LICHTENBERGER FEE				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-

LABBE (HOCKLEY, UP.) //CONT.// 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
 FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TEXAS, LES & CO. 846666
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	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-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS, LES & CO. 846666
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LABBE (2360)		//CONT.//		51124 840	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC				701613											
LICHTENBERGER FEE				WELL #: 13	RRCID -> 194263	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2234	- 2238						
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	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-

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	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-

LABBE (2800)				51124 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL					
TEXAS, LES & CO.				846666											
TEXACO GOUGER FEE				WELL #: 11	RRCID -> 148189	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 2827	PERF. 2800	- 2802						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	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-

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						
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	223	1	1833	2	Y	38			66
							42	9							
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	233	1	1870	2	Y	40	75	1	31
							44	9							
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	250	1	1774	2	Y	54			85
							59	9							
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	252	1	1970	2	Y	34	80	1	39
							37	9							
01	2139	N	899	-0-	-1240	-0-	145	1	735	2	Y	17			56
							19	9							
02	1932	N	1055	-0-	-877	-0-	135	1	896	2	Y	22	71	1	7
							24	9							

JOHNSTON, J. R.				WELL #: 1	RRCID -> 011263	COMPL. DATE 01/03/1956	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 7156	- 7174						
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	232	1	1907	2	Y	38			67
							42	9							
10	2170	X	1950	-0-	-220	-0-	211	1	1696	2	Y	39	75	1	31
							43	9							
11	2100	X	1229	-0-	-871	-0-	145	1	1029	2	Y	50			81
							55	9							
12	2170	X	1676	-0-	-494	-0-	186	1	1455	2	Y	32	76	1	37
							35	9							
01	2170	X	870	-0-	-1300	-0-	140	1	710	2	Y	18			55
							20	9							
02	1960	X	1550	-0-	-410	-0-	200	1	1322	2	Y	25	72	1	8
							28	9							

LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784									
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618			
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	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	652	1	7115	2	Y	-0-
10	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	582	1	5720	2	Y	-0-
11	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	721	1	7901	2	Y	-0-
12	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	713	1	7546	2	Y	-0-
01	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	818	1	8930	2	Y	-0-
*02	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	770	1	8428	2	Y	-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		WELL #: J 5		RRCID -> 274771		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6550		
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-	-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-	-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	Y	-0-	-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-	-0-

KHA		WELL #: N 3		RRCID -> 292010		COMPL. DATE 12/16/2021		TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6477 - 6496			
12	0	20992	-0-	20992	20992	20953	2	39	9	Y	35
01	68034 X	47042	-0-	-20992	-0-	46946	2	96	9	Y	87
02	43792 X	38903	-0-	-4889	-0-	38837	2	66	9	Y	182

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		
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-

LANDA (B)		51784 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
RHODES UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	226323	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	12390 - 12450
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	9150 X	5281	-0-	-3869	-0-	14 1	5210 2	N	52		286	
						57 9						
10	8277 X	5098	-0-	-3179	-0-	15 1	5011 2	N	65		351	
						72 9						
11	6600 X	4725	-0-	-1875	-0-	14 1	4642 2	N	63		414	
						69 9						
12	6541 X	5270	-0-	-1271	-0-	15 1	5174 2	N	74		488	
						81 9						
01	6541 X	4747	-0-	-1794	-0-	12 1	4655 2	N	73		561	
						80 9						
02	4928 X	3633	-0-	-1295	-0-	9 1	3600 2	N	22		583	
						24 9						

DEGOCHE, LOUISE			WELL #:	1	RRCID ->	256218	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	12436 - 12510
09	32190 X	27586	-0-	-4604	-0-	76 1	27371 2	N	126	386 1	66	
						139 9						
10	32085 X	26575	-0-	-5510	-0-	78 1	26350 2	N	134		200	
						147 9						
11	34260 X	26087	-0-	-8173	-0-	76 1	25871 2	N	127	189 1	138	
						140 9						
12	35402 X	28185	-0-	-7217	-0-	78 1	27946 2	N	146	193 1	91	
						161 9						
01	35402 X	31851	-0-	-3551	-0-	81 1	31584 2	N	169		260	
						186 9						
*02	31334 X	31334	-0-	-0-	-0-	75 1	31082 2	N	161	196 1	225	
						177 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-	

PREVOST			WELL #:	1	RRCID ->	059554	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	N/A
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	-0-		-0-	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	6 1	121 3	N	-0-		-0-	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	N	-0-		-0-	
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-		-0-	
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	4 1	58 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	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	55 1	1079 3	N	-0-		19	
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	42 1	784 3	N	-0-		19	
11	1260 N	1092	-0-	-168	-0-	49 1	1043 3	N	-0-		19	
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	83 1	1469 3	N	-0-		19	
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	72 1	1234 3	N	-0-		19	
*02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	65 1	1006 3	N	-0-		19	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 1		RRCID -> 060110		COMPL. DATE 10/18/1974			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572			
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	1590 N	661	-0-	-929	-0-	26	1	634	3	Y	1	12
10	1643 X	575	-0-	-1068	-0-	1	9					
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-	22	1	553	3	Y	-0-	5 1 7
12	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	49	1	1188	3	Y	-0-	7
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	3	9				3 1	7
*02	881 X	881	-0-	-0-	-0-	36	1	826	3	Y	2	9
						2	9					
						35	1	844	3	Y	2	4 1 7
						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	868 N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	838	3	N	-0-	-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	3	N	-0-	-0-
11	390 N	180	-0-	-210	-0-	6	1	174	3	N	-0-	-0-
12	403 N	329	-0-	-74	-0-	10	1	319	3	N	-0-	-0-
01	403 N	271	-0-	-132	-0-	8	1	263	3	N	-0-	-0-
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	3	N	-0-	-0-

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

B M T		WELL #: 2		RRCID -> 061814		COMPL. DATE 04/05/1975			TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A			
09	2160 N	2102	-0-	-58	-0-	144	1	1958	3	N	-0-	-0-
10	2201 N	1592	-0-	-609	-0-	129	1	1463	3	N	-0-	-0-
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	196	1	2241	3	N	-0-	-0-
12	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	201	1	2370	3	N	-0-	-0-
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	172	1	2345	3	N	-0-	-0-
*02	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	181	1	2164	3	N	-0-	-0-

BLOCK, ANNA		WELL #: 1		RRCID -> 061897		COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A			
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	97	1	946	3	N	-0-	-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	87	1	837	3	N	-0-	-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	114	1	1225	3	N	-0-	-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	120	1	1416	3	N	-0-	-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	116	1	1301	3	N	-0-	-0-
*02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	107	1	1245	3	N	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HACHARD, D. D.		WELL #:		3	RRCID ->	063135	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	7889	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	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	472	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434 N	291	-0-	-143	-0-	-0-	22	1	269	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	617	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1056	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1162	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1132	3	N	-0-	-0-	-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-	-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-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	063381	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	7773	PERF. N/A			
09	3150 X	2473	-0-	-677	-0-	-0-	161	1	2312	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3131 X	1860	-0-	-1271	-0-	-0-	122	1	1738	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3030 X	2107	-0-	-923	-0-	-0-	126	1	1981	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2914 X	2737	-0-	-177	-0-	-0-	176	1	2561	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	2496	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2381	3	N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD		WELL #:		2	RRCID ->	063913	COMPL. DATE	09/08/1975	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-

BLOCK, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	063918	COMPL. DATE	09/06/1975	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A				
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	762	3	N	-0-	-0-	87	
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	565	3	N	-0-	-0-	87	
11	810 N	734	-0-	-76	-0-	-0-	59	1	675	3	N	-0-	-0-	87	
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	829	3	N	-0-	-0-	87	
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	807	3	N	-0-	-0-	87	
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	659	3	N	-0-	-0-	88	
							1	9							

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	064000	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	7429	PERF. N/A			
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1559	3	N	-0-	-0-	7
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	3	N	-0-	-0-	7
11	1440 N	1021	-0-	-419	-0-	-0-	47	1	974	3	N	-0-	-0-	7
12	1705 N	1547	-0-	-158	-0-	-0-	82	1	1465	3	N	-0-	-0-	7
01	1147 N	491	-0-	-656	-0-	-0-	27	1	464	3	N	-0-	-0-	7
02	952 N	537	-0-	-415	-0-	-0-	32	1	505	3	N	-0-	-0-	7

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	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	930 N	930	-0-	-0-	-0-	104 1	826 3	N	-0-			63
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	84 1	591 3	N	-0-			63
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	100 1	352 3	N	-0-			63
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	118 1	606 3	N	4			67
						4 9						
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	147 1	1244 3	N	-0-			67
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	24 1	285 3	N	-0-			67

ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052			
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	107 1	1606 3	Y	18			59
						20 9						
10	1798 N	1424	-0-	-374	-0-	84 1	1334 3	Y	5			64
						6 9						
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	93 1	1789 3	Y	2			66
						2 9						
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	108 1	1978 3	Y	-0-			66
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	129 1	1942 3	Y	-0-			66
*02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	107 1	1671 3	Y	-0-			66

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-

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 2		RRCID -> 074781		COMPL. DATE 01/06/1978			TOTAL DEPTH 6862 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021												

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-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078953	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	9197	PERF. 8193 -	8535	
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	1830	N	744	-0-	-1086	-0-	744	3		N	-0-		6
10	2015	N	1400	-0-	-615	-0-	1400	3		N	-0-		6
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2311	3	8	9	N	7	13
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2024	3	1	9	N	1	14
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2177	3	1	9	N	1	15
*02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	3	1	9	N	1	16

ACEVEDO-HAERING		WELL #:		1	RRCID ->	079315	COMPL. DATE	10/29/1978	TOTAL DEPTH	6752	PERF. 6093 -	6440	
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-	-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-	-0-
11	360	N	168	-0-	-192	-0-	9	1	159	3	N	-0-	-0-
12	341	N	132	-0-	-209	-0-	8	1	124	3	N	-0-	-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	-0-

ZACHRY, H.B. -D		WELL #:		1	RRCID ->	082019	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7454	PERF. 6579 -	6716	
09	3900	X	3655	-0-	-245	-0-	227	1	3402	3	Y	24	108
							26	9					
10	3968	X	2748	-0-	-1220	-0-	162	1	2579	3	Y	6	114
							7	9					
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	188	1	3620	3	Y	2	116
							2	9					
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	205	1	3730	3	Y	-0-	116
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	240	1	3616	3	Y	-0-	116
02	3556	X	3107	-0-	-449	-0-	186	1	2921	3	Y	-0-	116

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082694	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	6813	PERF. 6234 -	6542	
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	81	1	490	3	N	-0-	-0-
10	465	N	326	-0-	-139	-0-	56	1	270	3	N	-0-	-0-
11	450	N	373	-0-	-77	-0-	71	1	302	3	N	-0-	-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	85	1	408	3	N	26	26
							29	9					
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	74	1	389	3	N	14	40
							15	9					
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	76	1	364	3	N	14	54
							15	9					

HUBBERD, WILLIAM		WELL #:		19	RRCID ->	092268	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 7991 -	8034	
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	8	1	217	3	N	-0-	122
10	310	N	154	-0-	-156	-0-	5	1	149	3	N	-0-	122
11	540	N	7	-0-	-533	-0-	7	3			N	-0-	122
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	6	1	181	3	N	-0-	122
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	3	N	-0-	122
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	3	N	-0-	122

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBARD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884		
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	840 N	840	-0-	-0-	-0-	29	1 811 3	Y	-0-		22
10	1147 N	568	-0-	-579	-0-	20	1 548 3	Y	-0-		22
11	1200 N	676	-0-	-524	-0-	21	1 655 3	Y	-0-		22
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1 1005 3	Y	-0-		22
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	19	1 603 3	Y	-0-		22
02	644 N	543	-0-	-101	-0-	17	1 525 3	Y	1		23
						1	9				

CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408		
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	14	1 272 3	N	-0-		-0-
10	310 N	62	-0-	-248	-0-	3	1 59 3	N	-0-		-0-
11	270 N	17	-0-	-253	-0-	1	1 16 3	N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1 48 3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-

ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538		
09	750 N	675	-0-	-75	-0-	43	1 632 3	N	-0-		-0-
10	744 N	461	-0-	-283	-0-	27	1 434 3	N	-0-		-0-
11	510 N	451	-0-	-59	-0-	22	1 429 3	N	-0-		-0-
12	713 N	474	-0-	-239	-0-	25	1 449 3	N	-0-		-0-
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	26	1 395 3	N	-0-		-0-
02	420 N	245	-0-	-175	-0-	15	1 230 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	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1 226 3	N	-0-		-0-
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	9	1 140 3	N	-0-		-0-
11	210 N	141	-0-	-69	-0-	7	1 134 3	N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1 238 3	N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1 270 3	N	-0-		-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	6	1 96 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	889	-0-	-11	-0-	120	1 769 3	N	-0-		21
10	651 N	558	-0-	-93	-0-	91	1 467 3	N	-0-		21
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	140	1 607 3	N	-0-		21
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	194	1 992 3	N	-0-		21
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	194	1 1051 3	N	-0-		21
*02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	189	1 913 3	N	21		42
						23	9				

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//	169313									
CLARK, N. H.		WELL #:	8	RRCID ->	119444	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7170 - 7184	
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		1425 N	1425	-0-	-0-	69 1	1356 3	N	-0-			-0-
10		1240 N	1030	-0-	-210	53 1	977 3	N	-0-			-0-
11		1440 N	1041	-0-	-399	48 1	993 3	N	-0-			-0-
12		1488 N	1433	-0-	-55	76 1	1357 3	N	-0-			-0-
01		1397 N	1397	-0-	-0-	77 1	1320 3	N	-0-			-0-
*02		1154 N	1154	-0-	-0-	69 1	1085 3	N	-0-			-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #:	1	RRCID ->	120996	COMPL. DATE	03/08/1986	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6352 - 6467	
09		323 N	323	-0-	-0-	20 1	303 3	N	-0-			48
10		248 N	199	-0-	-49	12 1	187 3	N	-0-			48
11		270 N	227	-0-	-43	15 1	212 3	N	-0-			48
12		341 N	275	-0-	-66	16 1	259 3	N	-0-			48
01		255 N	255	-0-	-0-	16 1	239 3	N	-0-			48
*02		234 N	234	-0-	-0-	15 1	219 3	N	-0-			48

HACHAR, D. D.		WELL #:	20	RRCID ->	139411	COMPL. DATE	09/04/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6103 - 6172	
09		3060 X	2823	-0-	-237	192 1	2631 3	N	-0-			52
10		3038 X	2129	-0-	-909	170 1	1959 3	N	-0-			52
11		2850 X	2692	-0-	-158	218 1	2474 3	N	-0-			52
12		3431 X	3431	-0-	-0-	267 1	3164 3	N	-0-			52
01		3181 X	3181	-0-	-0-	218 1	2963 3	N	-0-			52
*02		2913 X	2913	-0-	-0-	225 1	2688 3	N	-0-			52

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-			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-

RANCHO BLANCO		WELL #:	5	RRCID ->	157784	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6713 - 6758	
09		764 N	764	-0-	-0-	48 1	716 3	N	-0-			14
10		527 N	445	-0-	-82	26 1	419 3	N	-0-			14
11		522 N	522	-0-	-0-	26 1	496 3	N	-0-			14
12		688 N	688	-0-	-0-	36 1	652 3	N	-0-			14
01		662 N	662	-0-	-0-	41 1	621 3	N	-0-			14
*02		538 N	538	-0-	-0-	32 1	506 3	N	-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-			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-

B.M.T.		WELL #:	8	RRCID ->	162560	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7448 - 7578	
09		774 N	774	-0-	-0-	38 1	736 3	N	-0-			-0-
10		525 N	525	-0-	-0-	27 1	498 3	N	-0-			-0-
11		780 N	651	-0-	-129	30 1	621 3	N	-0-			-0-
12		806 N	660	-0-	-146	34 1	626 3	N	-0-			-0-
01		776 N	776	-0-	-0-	42 1	734 3	N	-0-			-0-
02		616 N	608	-0-	-8	37 1	571 3	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HACHAR		WELL #:		38	RRCID ->	189724	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6809 - 7912	
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		2190 N	2104	-0-	-86	-0-	157 1	1947 3	N	-0-			-0-
10		2232 N	1523	-0-	-709	-0-	108 1	1415 3	N	-0-			-0-
11		2040 N	1782	-0-	-258	-0-	121 1	1661 3	N	-0-			-0-
12		2170 N	2089	-0-	-81	-0-	158 1	1931 3	N	-0-			-0-
01		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	164 1	2058 3	N	-0-			-0-
*02		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	140 1	1715 3	N	-0-			-0-

HACHAR		WELL #:		40	RRCID ->	190001	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6658 - 7932	
09		1440 N	1180	-0-	-260	-0-	88 1	1092 3	N	-0-			-0-
10		1395 N	933	-0-	-462	-0-	66 1	867 3	N	-0-			-0-
11		1260 N	1220	-0-	-40	-0-	80 1	1140 3	N	-0-			-0-
12		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	95 1	1151 3	N	-0-			-0-
01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	111 1	1395 3	N	-0-			-0-
*02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	102 1	1249 3	N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	243339	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	6311 - 7850	
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-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		1	RRCID ->	060344	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	N/A	
MARTINEZ, D.		WELL #:		1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	066955	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	6472 - 6759	
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	31 1	423 3	N	-0-			-0-
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	13 1	461 3	N	-0-			-0-
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	54 1	432 3	N	-0-			-0-
01		465 N	420	-0-	-45	-0-	42 1	378 3	N	-0-			-0-
*02		448 N	406	-0-	-42	-0-	53 1	353 3	N	-0-			-0-

LLANOS, M. H.		WELL #:		1	RRCID ->	080532	COMPL. DATE	01/22/1979	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	6796 - 7380	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314								
HACHAR, D. D.		WELL #:		25	RRCID ->	158391	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6284 - 6390	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

D. MARTINEZ		WELL #:		14	RRCID ->	219359	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7459 - 7597	
09	1140 N	735	-0-	-405	-0-	65	1	670	3	N	-0-	88
10	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	215	1	1145	3	N	-0-	88
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	180	1	1241	3	N	-0-	88
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	386	1	1322	3	N	-0-	88
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	300	1	1287	3	N	-0-	88
*02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	352	1	1035	3	N	-0-	88

HACHAR, D. D.		WELL #:		42	RRCID ->	241646	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6308 - 6469	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FRAN INVESTMENTS, INC.		282790		WELL #:		1	RRCID ->	075829	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	8164	PERF. N/A
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		1	RRCID ->	060575	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 7946 - 8268
HUBBERD, WILLIAM "B"													
09	990 N	755	-0-	-235	-0-	755	2			N	-0-	40	
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	40	
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2	42	
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	N	7	49	
01	837 N	774	-0-	-63	-0-	759	2	15	9	N	14	63	
02	672 N	652	-0-	-20	-0-	650	2	2	9	N	2	65	

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	060576	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7880 - 7910	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-	-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	N	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	N	-0-	-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-	-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 062964		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
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 CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	17 1	388 2	N	-0-		-0-
10	403 N	281	-0-	-122	-0-	11 1	270 2	N	-0-		-0-
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	14 1	350 2	N	-0-		-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	15 1	414 2	N	-0-		-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19 1	417 2	N	-0-		-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	16 1	408 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	1020 N	955	-0-	-65	-0-	39 1	916 2	Y	-0-		-0-
10	1023 N	625	-0-	-398	-0-	24 1	601 2	Y	-0-		-0-
11	960 N	896	-0-	-64	-0-	34 1	862 2	Y	-0-		-0-
12	992 N	884	-0-	-108	-0-	31 1	853 2	Y	-0-		-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	40 1	907 2	Y	-0-		-0-
*02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	37 1	925 2	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 065462		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 8089		PERF. N/A	
09	2610 N	2601	-0-	-9	-0-	107 1	2487 2	Y	6	22 1	5
10	2604 N	1796	-0-	-808	-0-	68 1	1714 2	Y	13		18
11	2580 N	2342	-0-	-238	-0-	89 1	2231 2	Y	20	23 1	15
12	2697 N	2690	-0-	-7	-0-	94 1	2553 2	Y	39	23 1	31
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	113 1	2528 2	Y	5	22 1	14
*02	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	96 1	2377 2	Y	10		24

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 065882		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 7928 - 8012	
09	5670 X	5291	-0-	-379	-0-	217 1	5066 2	Y	7	21 1	-0-
10	5797 X	4234	-0-	-1563	-0-	162 1	4059 2	Y	12		12
11	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	230 1	5755 2	Y	20	23 1	9
12	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	217 1	5899 2	Y	40	24 1	25
01	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	238 1	5333 2	Y	4	22 1	7
02	5600 X	5227	-0-	-373	-0-	202 1	5015 2	Y	9		16

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 1		RRCID -> 067198		COMPL. DATE 07/03/1976		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A	
09	5010 X	3847	-0-	-1163	-0-	196 1	3651 2	Y	-0-		-0-
10	4650 X	3863	-0-	-787	-0-	182 1	3681 2	Y	-0-		-0-
11	4500 X	3445	-0-	-1055	-0-	159 1	3286 2	Y	-0-		-0-
12	3968 X	3828	-0-	-140	-0-	169 1	3659 2	Y	-0-		-0-
01	3968 X	3577	-0-	-391	-0-	149 1	3428 2	Y	-0-		-0-
02	3584 X	2735	-0-	-849	-0-	120 1	2615 2	Y	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMIREZ, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	069290	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
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	3360 X	3307	-0-	-53	-0-	200	1	3101	2	Y	5	69
10	3379 X	2376	-0-	-1003	-0-	133	1	2230	2	Y	12 67 1	14
11	3180 X	2855	-0-	-325	-0-	181	1	2663	2	Y	10	24
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	209	1	3331	2	Y	8	32
01	3410 X	3273	-0-	-137	-0-	217	1	3039	2	Y	15	47
02	3080 X	2914	-0-	-166	-0-	204	1	2687	2	Y	21	68

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	069975	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A
09	810 N	723	-0-	-87	-0-	30	1	693	2	Y	-0-	-0-
10	744 N	390	-0-	-354	-0-	15	1	375	2	Y	-0-	-0-
11	810 N	270	-0-	-540	-0-	10	1	260	2	Y	-0-	-0-
12	744 N	582	-0-	-162	-0-	21	1	561	2	Y	-0-	-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	-0-	-0-
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	596	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #:		1	RRCID ->	070524	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	9450	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-

MCCANN, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	071293	COMPL. DATE	04/19/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
09	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	118	1	2201	2	N	-0-	5
10	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	110	1	2212	2	N	-0-	5
11	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	104	1	2159	2	N	-0-	5
12	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	102	1	2206	2	N	-0-	5
01	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	96	1	2199	2	N	-0-	5
*02	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	101	1	2184	2	N	-0-	5

HEIN - HAYNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071616	COMPL. DATE	05/23/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A
09	1950 N	1635	-0-	-315	-0-	1635	2			N	-0-	83
10	2108 N	1680	-0-	-428	-0-	1680	2			N	-0-	83
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-	83
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-	83
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-	83
02	1988 N	1879	-0-	-109	-0-	1879	2			N	-0-	83

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071961	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	N/A
09	1260 N	1062	-0-	-198	-0-	54	1	1008	2	N	-0-	11
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	56	1	1124	2	N	-0-	11
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	981	2	N	-0-	11
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	51	1	1099	2	N	-0-	11
01	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	45	1	1024	2	N	-0-	11
02	952 N	886	-0-	-66	-0-	39	1	847	2	N	-0-	11

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCMAHAN, P. A.		WELL #: 2		RRCID -> 072949		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 7525 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		534 N	534	-0-	-0-	82 1	452 2	Y	-0-		3
10		465 N	375	-0-	-90	53 1	322 2	Y	-0-		3
11		568 N	568	-0-	-0-	69 1	499 2	Y	-0-		3
12		612 N	612	-0-	-0-	80 1	532 2	Y	-0-		3
01		511 N	511	-0-	-0-	77 1	434 2	Y	-0-		3
02		448 N	411	-0-	-37	62 1	349 2	Y	-0-		3

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 074290		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149			
09		4070 X	4070	-0-	-0-	307 1	3757 2	Y	5		19
						6 9					
10		4495 X	2614	-0-	-1881	208 1	2406 2	Y	-0-		19
11		4290 X	2803	-0-	-1487	186 1	2617 2	Y	-0-		19
12		4309 X	4296	-0-	-13	327 1	3969 2	Y	-0-		19
01		4216 X	3979	-0-	-237	306 1	3673 2	Y	-0-		19
02		3808 X	3627	-0-	-181	275 1	3352 2	Y	-0-		19

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 074664		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A			
09		1470 N	1447	-0-	-23	60 1	1387 2	Y	-0-		-0-
10		1426 N	1065	-0-	-361	41 1	1024 2	Y	-0-		-0-
11		1470 N	1351	-0-	-119	52 1	1299 2	Y	-0-		-0-
12		1488 N	1391	-0-	-97	49 1	1342 2	Y	-0-		-0-
01		1334 N	1334	-0-	-0-	57 1	1277 2	Y	-0-		-0-
02		1260 N	1242	-0-	-18	48 1	1194 2	Y	-0-		-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074960		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A			
09		2880 X	2601	-0-	-279	158 1	2443 2	Y	-0-		10
10		2635 N	1781	-0-	-854	100 1	1681 2	Y	-0-		10
11		2730 N	1698	-0-	-1032	108 1	1590 2	Y	-0-		10
12		2697 N	2456	-0-	-241	145 1	2311 2	Y	-0-		10
01		2588 N	2588	-0-	-0-	173 1	2415 2	Y	-0-		10
*02		1856 N	1856	-0-	-0-	131 1	1725 2	Y	-0-		10

ALEXANDER, M.M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 075015		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A			
09		2770 X	2770	-0-	-0-	180 1	2590 2	N	-0-		67
10		2852 X	1866	-0-	-986	120 1	1738 2	N	7		74
						8 9					
11		2580 X	2243	-0-	-337	125 1	2118 2	N	-0-		74
12		2852 X	2481	-0-	-371	165 1	2316 2	N	-0-		74
01		2852 X	2345	-0-	-507	180 1	2165 2	N	-0-		74
*02		2576 X	2293	-0-	-283	163 1	2130 2	N	-0-	14 6	60

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-			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-

LAREDO (LOBO)			//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
MARTINEZ, A. UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	075416	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	8950	PERF. N/A	
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	1650	N	1338	-0-	-312	-0-	100	1	1238	2	Y	-0-	3
10	1984	N	992	-0-	-992	-0-	66	1	916	2	Y	9	12
							10	9					
11	1650	N	1484	-0-	-166	-0-	97	1	1384	2	Y	3	15
							3	9					
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	110	1	1688	2	Y	8	23
							9	9					
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	117	1	1495	2	Y	44	67
							48	9					
*02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	101	1	1354	2	Y	34	70
							37	9			31	1	

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	077563	COMPL. DATE	08/26/1988	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 7090 - 7157	
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	344	1	4704	2	Y	-0-	41
10	4588	X	3318	-0-	-1270	-0-	211	1	3107	2	Y	-0-	41
11	4440	X	3717	-0-	-723	-0-	209	1	3508	2	Y	-0-	41
12	5208	X	4798	-0-	-410	-0-	256	1	4542	2	Y	-0-	41
01	5208	X	4370	-0-	-838	-0-	266	1	4104	2	Y	-0-	41
02	4704	X	4053	-0-	-651	-0-	237	1	3802	2	Y	13	54
							14	9					

RAYMOND, M. J.			WELL #:		1	RRCID ->	077962	COMPL. DATE	04/21/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A	
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

BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:		4	RRCID ->	078042	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	9850	PERF. N/A	
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	119	1	1451	2	Y	2	8
							2	9					
10	1550	N	1065	-0-	-485	-0-	85	1	980	2	Y	-0-	8
11	1470	N	966	-0-	-504	-0-	64	1	902	2	Y	-0-	8
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	149	1	1810	2	Y	-0-	8
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	132	1	1582	2	Y	-0-	8
*02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	109	1	1336	2	Y	-0-	8

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A			WELL #:		1	RRCID ->	078491	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	8280	PERF. N/A	
09	5160	X	5054	-0-	-106	-0-	338	1	4697	2	Y	17	39
							19	9					
10	5332	X	3380	-0-	-1952	-0-	219	1	3161	2	Y	-0-	39
11	5160	X	4429	-0-	-731	-0-	281	1	4148	2	Y	-0-	39
12	5208	X	4901	-0-	-307	-0-	432	1	4439	2	Y	27	66
							30	9					
01	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	362	1	4596	2	Y	-0-	66
02	4704	X	4441	-0-	-263	-0-	266	1	4175	2	Y	-0-	7
											59	1	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 081205		COMPL. DATE 02/13/1979			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218			
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	5820 X	5449	-0-	-371	-0-	411 1	5030 2	Y	7			20
						8 9						
10	5797 X	3287	-0-	-2510	-0-	262 1	3025 2	Y	-0-			20
11	5610 X	2955	-0-	-2655	-0-	196 1	2759 2	Y	-0-			20
12	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	443 1	5375 2	Y	-0-			20
01	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	457 1	5495 2	Y	-0-			20
*02	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	398 1	4851 2	Y	-0-			20

MACMAHON, P.A.		WELL #: 3		RRCID -> 082526		COMPL. DATE 05/12/1979			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461			
09	2490 X	2118	-0-	-372	-0-	180 1	1938 2	N	-0-			24
10	2573 X	1747	-0-	-826	-0-	110 1	1637 2	N	-0-			24
11	2400 X	1825	-0-	-575	-0-	135 1	1690 2	N	-0-			24
12	2480 X	2475	-0-	-5	-0-	170 1	2305 2	N	-0-			24
01	2480 X	2225	-0-	-255	-0-	188 1	2037 2	N	-0-			24
02	1988 X	1856	-0-	-132	-0-	140 1	1716 2	N	-0-			24

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-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 093013		COMPL. DATE 01/19/1981			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328			
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	156 1	1911 2	Y	2			7
						2 9						
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	185 1	2141 2	Y	-0-			7
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	147 1	2065 2	Y	-0-			7
12	2139 N	1894	-0-	-245	-0-	144 1	1750 2	Y	-0-			7
01	2139 N	1918	-0-	-221	-0-	147 1	1771 2	Y	-0-			7
02	1932 N	1929	-0-	-3	-0-	146 1	1783 2	Y	-0-			7

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 097093		COMPL. DATE 10/08/1981			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153			
09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	200 1	3101 2	Y	5			35
						6 9						
10	3441 X	2242	-0-	-1199	-0-	126 1	2104 2	Y	11	39 1		7
						12 9						
11	3660 X	2581	-0-	-1079	-0-	164 1	2406 2	Y	10			17
						11 9						
12	3782 X	3121	-0-	-661	-0-	183 1	2928 2	Y	9			26
						10 9						
01	3782 X	3124	-0-	-658	-0-	208 1	2899 2	Y	15			41
						17 9						
02	3080 X	2790	-0-	-290	-0-	196 1	2572 2	Y	20			61
						22 9						

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-

LAREDO (LOBO)												CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY															
BRUNI MINERAL TRUST															
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356															
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		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	134 1	1631 2	Y		2			7	
							2 9								
10		2046 N	1201	-0-	-845	-0-	96 1	1105 2	Y		-0-			7	
11		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	122 1	1722 2	Y		-0-			7	
12		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	147 1	1788 2	Y		-0-			7	
01		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	146 1	1755 2	Y		-0-			7	
02		1708 N	1704	-0-	-4	-0-	129 1	1575 2	Y		-0-			7	

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST															
WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248															
09		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	96 1	2226 2	Y		-0-			-0-	
10		2108 N	1662	-0-	-446	-0-	64 1	1598 2	Y		-0-			-0-	
11		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	89 1	2232 2	Y		-0-			-0-	
12		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	86 1	2354 2	Y		-0-			-0-	
01		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	100 1	2250 2	Y		-0-			-0-	
02		2156 N	2151	-0-	-5	-0-	83 1	2068 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-	

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.															
WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513															
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	80 1	517 2	Y		-0-	6 1		4	
10		620 N	415	-0-	-205	-0-	50 1	363 2	Y		2			6	
							2 9								
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	72 1	607 2	Y		-0-			6	
12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	86 1	689 2	Y		2			8	
							2 9								
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	89 1	711 2	Y		2	4 1		6	
							2 9								
*02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	86 1	638 2	Y		1	4 1		3	
							1 9								

BRUNI MINERAL TRUST															
WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500															
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y		-0-			-0-	
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y		-0-			-0-	
11		14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2		Y		-0-			-0-	
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y		-0-			-0-	
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y		-0-			-0-	
*02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y		-0-			-0-	

VELA, J. M.															
WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850															
09		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	84 1	1559 2	Y		-0-			-0-	
10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	85 1	1725 2	Y		-0-			-0-	
11		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	80 1	1652 2	Y		-0-			-0-	
12		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	73 1	1584 2	Y		-0-			-0-	
01		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	69 1	1586 2	Y		-0-			-0-	
*02		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	68 1	1468 2	Y		-0-			-0-	

LAREDO (LOBO)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BRUNI MINERAL TRUST "B"														
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 386310														
WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896														
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		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	81 1	986 2	Y	1				2
							1 9							
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	55 1	639 2	Y	-0-				2
11		570 N	388	-0-	-182	-0-	26 1	362 2	Y	-0-				2
12		589 N	284	-0-	-305	-0-	22 1	262 2	Y	-0-				2
01		589 N	239	-0-	-350	-0-	18 1	221 2	Y	-0-				2
02		364 N	272	-0-	-92	-0-	21 1	251 2	Y	-0-				2

MORENO, I. ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320														
09		1080 N	1034	-0-	-46	-0-	43 1	991 2	Y	-0-				49
10		1085 N	734	-0-	-351	-0-	28 1	706 2	Y	-0-				49
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	49 1	1237 2	Y	-0-				49
12		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	39 1	1063 2	Y	-0-				49
01		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	45 1	1022 2	Y	-0-				49
02		1092 N	964	-0-	-128	-0-	37 1	927 2	Y	-0-				49

BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364														
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	11 1	139 2	Y	-0-				-0-
10		186 N	101	-0-	-85	-0-	8 1	93 2	Y	-0-				-0-
11		150 N	108	-0-	-42	-0-	7 1	101 2	Y	-0-				-0-
12		155 N	71	-0-	-84	-0-	5 1	66 2	Y	-0-				-0-
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	5 1	63 2	Y	-0-				-0-
02		112 N	63	-0-	-49	-0-	5 1	58 2	Y	-0-				-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078														
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	39 1	914 2	Y	-0-				-0-
10		1209 N	611	-0-	-598	-0-	23 1	588 2	Y	-0-				-0-
11		1260 N	733	-0-	-527	-0-	28 1	705 2	Y	-0-				-0-
12		992 N	501	-0-	-491	-0-	18 1	483 2	Y	-0-				-0-
01		620 N	367	-0-	-253	-0-	16 1	351 2	Y	-0-				-0-
02		672 N	324	-0-	-348	-0-	13 1	311 2	Y	-0-				-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906														
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 2	Y	-0-				-0-
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	2 1	64 2	Y	-0-				-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 2	Y	-0-				-0-
12		124 N	73	-0-	-51	-0-	3 1	70 2	Y	-0-				-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	79 2	Y	-0-				-0-
02		84 N	59	-0-	-25	-0-	2 1	57 2	Y	-0-				-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094														
09		1920 N	1707	-0-	-213	-0-	104 1	1603 2	Y	-0-				-0-
10		1891 N	1451	-0-	-440	-0-	82 1	1369 2	Y	-0-				-0-
11		1950 N	1749	-0-	-201	-0-	111 1	1638 2	Y	-0-				-0-
12		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	121 1	1939 2	Y	-0-				-0-
01		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	125 1	1740 2	Y	-0-				-0-
*02		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	134 1	1762 2	Y	-0-				-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW 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	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	148	1	2295	2	Y	5			33
10	2883 X	1641	-0-	-1242	-0-	92	1	1536	2	Y	12	36	1	9
11	2790 X	1813	-0-	-977	-0-	115	1	1687	2	Y	10			19
12	2852 X	1818	-0-	-1034	-0-	107	1	1702	2	Y	8			27
01	2852 X	1996	-0-	-856	-0-	132	1	1847	2	Y	15			42
02	2296 X	1442	-0-	-854	-0-	100	1	1319	2	Y	21			63

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

09	390 N	295	-0-	-95	-0-	295	2			N	-0-			29
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			29
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			29
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	220	2	17	9	N	15			44
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1			45
*02	252 N	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-	1	6	44

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			10
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			10
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			10
12	806 N	628	-0-	-178	-0-	608	2	20	9	N	18			28
01	682 N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-			28
*02	532 N	393	-0-	-139	-0-	393	2			N	-0-	24	6	4

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

09	5370 X	5011	-0-	-359	-0-	331	1	4677	2	N	3			7
10	5518 X	4917	-0-	-601	-0-	323	1	4591	2	N	3	6	1	4
11	5340 X	4598	-0-	-742	-0-	212	1	4386	2	N	-0-			4
12	5363 X	5152	-0-	-211	-0-	227	1	4925	2	N	-0-			4
01	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	238	1	5463	2	N	-0-			4
*02	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	215	1	4663	2	N	1			5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

09	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1092	2	4	9	N	4	3	1	2
10	1085 N	572	-0-	-513	-0-	566	2	6	9	N	5	6	1	1
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	2	2	9	N	2			3
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	N	5	3	1	5
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1198	2	3	9	N	3	4	1	4
02	1120 N	1086	-0-	-34	-0-	1076	2	10	9	N	9	7	1	6

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

09	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3536	2	14	9	N	13	9	1	6
10	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2389	2	20	9	N	18	21	1	3
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2784	2	8	9	N	7			10
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3164	2	13	9	N	12	10	1	12
01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2279	2	8	9	N	7	10	1	9
*02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2436	2	21	9	N	19	15	1	13

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HEREFORD, L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	060226	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	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	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-

HEREFORD -T-		WELL #:		2	RRCID ->	060382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6782 - 7338	
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1875	2	8 9	N	7	5 1	15
10	1457 N	1390	-0-	-67	-0-	1379	2	11 9	N	10	12 1	13
11	1410 N	1169	-0-	-241	-0-	1165	2	4 9	N	4		17
12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2362	2	7 9	N	6	5 1	18
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1745	2	6 9	N	5	5 1	18
*02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1819	2	17 9	N	15	11 1	22

HEREFORD -T-		WELL #:		3	RRCID ->	062054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6324 - 6794	
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1 9	N	1		1
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		1
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1 9	N	1	1 1	1

HEREFORD -T-		WELL #:		9 A	RRCID ->	062907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6735 - 7150	
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1470	2	7 9	N	6	4 1	3
10	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	994	2	9 9	N	8	10 1	1
11	1290 N	1111	-0-	-179	-0-	1107	2	4 9	N	4		5
12	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1359	2	4 9	N	4	4 1	5
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	2	3 9	N	3	4 1	4
*02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1139	2	10 9	N	9	7 1	6

HEREFORD, L.M.		WELL #:		5	RRCID ->	063065	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7122 - 7436	
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	918	2	4 9	N	4	2 1	2
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	566	2	4 9	N	4	5 1	1
11	900 N	748	-0-	-152	-0-	746	2	2 9	N	2		3
12	961 N	574	-0-	-387	-0-	571	2	3 9	N	3	3 1	3
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2 9	N	2	2 1	3
*02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	823	2	8 9	N	7	5 1	5

HEREFORD -T-		WELL #:		11	RRCID ->	063311	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6886 - 7320	
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	397	2	2 9	N	2	1 1	1
10	403 N	304	-0-	-99	-0-	302	2	2 9	N	2	3 1	-0-
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	369	2	1 9	N	1		1
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1 9	N	1	1 1	1
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1 9	N	1	1 1	1
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	383	2	3 9	N	3	2 1	2

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6	RRCID ->	073703	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	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-		764			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-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	726 N	726	-0-	-0-	-0-	158	1	564	2	Y	4	2 1 2
						4	9					
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	98	1	375	2	Y	4	5 1 1
						4	9					
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	95	1	443	2	Y	1	2
						1	9					
12	744 N	638	-0-	-106	-0-	113	1	523	2	Y	2	2 1 2
						2	9					
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	97	1	441	2	Y	2	2 1 2
						2	9					
02	504 N	497	-0-	-7	-0-	90	1	404	2	Y	3	3 1 2
						3	9					

HEREFORD, L. M.				WELL #:	50	RRCID ->	169499	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 6829 - 7271
09	840 N	805	-0-	-35	-0-	801	2	4	9	N	4	3 1 2
10	806 N	562	-0-	-244	-0-	558	2	4	9	N	4	5 1 1
11	810 N	739	-0-	-71	-0-	738	2	1	9	N	1	2
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3	2 1 3
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	N	2	2 1 3
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	795	2	7	9	N	6	5 1 4

HEREFORD -T-				WELL #:	49	RRCID ->	171066	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7430 - 7504
09	2370 N	2277	-0-	-93	-0-	495	1	1771	2	N	10	7 1 5
						11	9					
10	2418 N	1691	-0-	-727	-0-	349	1	1329	2	N	12	15 1 2
						13	9					
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	423	1	1981	2	N	6	8
						7	9					
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	455	1	2101	2	N	10	8 1 10
						11	9					
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	459	1	2081	2	N	6	8 1 8
						7	9					
02	2240 N	2170	-0-	-70	-0-	391	1	1759	2	N	18	14 1 12
						20	9					

HEREFORD, L. M.				WELL #:	51	RRCID ->	171851	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7073 - 7790
09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2503	2	13	9	N	12	8 1 6
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1818	2	14	9	N	13	17 1 2
11	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2752	2	9	9	N	8	10
12	3100 N	3342	-0-	242	242	3329	2	13	9	N	12	9 1 13
01	3100 N	3531	-0-	431	673	3521	2	10	9	N	9	11 1 11
*02	2800 N	3089	-0-	289	962	3058	2	31	9	N	28	21 1 18

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD, L. M.		WELL #:		52	RRCID ->	191663	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7443 - 7961	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2909	2	34	9	N	31	9	156
10	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2231	2	34	9	N	31	173	14
11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2434	2	18	9	N	16		30
12	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2986	2	26	9	N	24	9	45
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3266	2	32	9	N	29	9	65
*02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2779	2	64	9	N	58	17	106

TEAL ENERGY USA, INC.				840852		CAPACITY			CNTY: WEBB				
STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186024	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	6343 - 6835	
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-		-0-
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-		-0-
11	210 N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-		-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	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-

HACHAR, D. D.				WELL #:	12	RRCID ->	068345	COMPL. DATE	09/09/1976	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	N/A
09	1950 N	248	-0-	-1702	-0-	16	1	232	3	N	-0-		3
10	1736 N	398	-0-	-1338	-0-	29	1	369	3	N	-0-		3
11	1230 N	245	-0-	-985	-0-	18	1	227	3	N	-0-		3
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	47	1	663	3	N	-0-		3
01	403 N	168	-0-	-235	-0-	14	1	154	3	N	-0-		3
02	224 N	30	-0-	-194	-0-	3	1	27	3	N	-0-		3

HACHAR - AKIN				WELL #:	2	RRCID ->	074952	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	N/A
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	89	1	1270	3	N	-0-		-0-
10	1302 N	1082	-0-	-220	-0-	79	1	1003	3	N	-0-		-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	83	1	1057	3	N	-0-		-0-
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	100	1	1425	3	N	-0-		-0-
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	125	1	1253	3	N	-0-		-0-
*02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	118	1	980	3	N	-0-		-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844								
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-

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047								
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	72	1	892	3	N	-0-	57	1			6
10	930 N	686	-0-	-244	-0-	48	1	626	3	N	11					17
						12	9									
11	960 N	738	-0-	-222	-0-	48	1	682	3	N	7					24
						8	9									
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	79	1	952	3	N	-0-					24
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	76	1	954	3	N	1					25
						1	9									
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	65	1	796	3	N	-0-					25

RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	60	1	2052	3	N	-0-					-0-
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	138	1	2339	3	N	-0-					-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	144	1	1335	3	N	-0-					-0-
01	2108 N	1184	-0-	-924	-0-	185	1	999	3	N	-0-					-0-
02	2324 N	1093	-0-	-1231	-0-	154	1	939	3	N	-0-					-0-

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-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1590 N	1513	-0-	-77	-0-	105	1	1408	3	N	-0-					53
10	1767 N	712	-0-	-1055	-0-	50	1	662	3	N	-0-					53
11	1680 N	1	-0-	-1679	-0-	1	3			N	-0-					53
12	1550 N	139	-0-	-1411	-0-	9	1	130	3	N	-0-					53
01	3100 N	3512	-0-	412	412	241	1	3271	3	N	-0-					53
*02	2711 N	2299	-0-	-412	-0-	178	1	2121	3	N	-0-					53

 LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

 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-

 DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
 HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	89	-0-	89	89	10	1	79	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	87	-0-	87	176	9	1	78	3	N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	55	-0-	55	231	7	1	48	3	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-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314									
HACHAR		WELL #:		14	RRCID ->	084909	COMPL. DATE	07/07/1979	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	7702 - 7714	
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		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
10		620 N	469	-0-	-151	-0-	18 1	451 3	N	-0-			-0-
11		660 N	586	-0-	-74	-0-	91 1	495 3	N	-0-			-0-
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	60 1	588 3	N	-0-			-0-
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	74 1	565 3	N	-0-			-0-
*02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	57 1	510 3	N	-0-			-0-

HACHAR		WELL #:		15	RRCID ->	085173	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	7688 - 7697
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	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-

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	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	44 1	1242 3	N		-0-		13
10	1147 X	764	-0-	-383	-0-	27 1	737 3	N		-0-		13
11	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	37 1	1139 3	N		-0-		13
12	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	51 1	1584 3	N		-0-		13
01	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	45 1	1415 3	N		-0-		13
02	1204 X	1153	-0-	-51	-0-	37 1	1115 3	N		1		14
						1 9						

HUBBERD, WILLIAM C3		WELL #:		101	RRCID ->	290872	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5524 - 5908
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-

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)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
HUBBERD, WILLIAM												
52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
169313												
WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980												
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	420 N	381	-0-	-39	-0-	13	1	368	3	Y	-0-	11
10	527 N	230	-0-	-297	-0-	8	1	222	3	Y	-0-	11
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	3	Y	-0-	11
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	12	1	379	3	Y	-0-	11
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	Y	-0-	11
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	9	1	266	3	Y	-0-	11

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)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
HUBBERD, WILLIAM -D-												
52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
169313												
WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A												
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	3	Y	-0-	41
10	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	41	1	1122	3	Y	-0-	41
11	1410 N	1322	-0-	-88	-0-	41	1	1281	3	Y	-0-	41
12	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	52	1	1616	3	Y	-0-	41
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	52	1	1658	3	Y	-0-	41
*02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	46	1	1397	3	Y	-0-	41

MCKENDRICK, W. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304												
09	3270 X	2781	-0-	-489	-0-	472	1	2308	3	N	1 63 1	44
10	3379 X	2075	-0-	-1304	-0-	358	1	1717	3	N	-0-	44
11	3270 X	2592	-0-	-678	-0-	371	1	2219	3	N	2	46
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	504	1	2659	3	N	-0-	46
01	3131 X	2721	-0-	-410	-0-	230	1	2491	3	N	-0-	46
02	2604 X	2174	-0-	-430	-0-	196	1	1976	3	N	2	48

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-

LAREDO (8080)		//CONT.//		52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	239178	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF. 9202 - 9404	
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-

LAREDO, N. (WILCOX)				52030 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691								
HAIZLIP		WELL #:		1	RRCID ->	078188	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4410	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-

HAIZLIP		WELL #:		6	RRCID ->	097623	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3036 - 3054	
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-

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-

RUIZ, J. M.		WELL #:		7QC	RRCID ->	242916	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1188 - 1542	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		31
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		31
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.// 52033 370		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313															
MCKENDRICK		WELL #: 4QC		RRCID -> 247787		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 50QC		RRCID -> 254751		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902									
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	442	3	N	-0-					-0-
10		434 N	318	-0-	-116	-0-	24	1	294	3	N	-0-					-0-
11		480 N	424	-0-	-56	-0-	31	1	393	3	N	-0-					-0-
12		496 N	473	-0-	-23	-0-	31	1	442	3	N	-0-					-0-
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-					-0-
02		392 N	326	-0-	-66	-0-	35	1	291	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 59QC		RRCID -> 256690		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558									
09		649 N	649	-0-	-0-	-0-	49	1	600	3	N	-0-	33	1			4
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	468	3	N	8					12
							9	9									
11		570 N	405	-0-	-165	-0-	27	1	375	3	N	3					15
							3	9									
12		589 N	524	-0-	-65	-0-	40	1	484	3	N	-0-					15
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	48	1	597	3	N	1					16
							1	9									
*02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	3	N	-0-					16

HACHAR, D. D.		WELL #: 60QC		RRCID -> 258650		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634									
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	3	N	-0-					-0-
10		403 N	260	-0-	-143	-0-	18	1	242	3	N	-0-					-0-
11		420 N	367	-0-	-53	-0-	24	1	343	3	N	-0-					-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	N	-0-					-0-
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	N	-0-					-0-
*02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 46QC		RRCID -> 261140		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
AKIN, J. M.		WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1040	- 1115
M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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		218314		49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF. 1394	- 1402
HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1367	- 1374
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-	
10	310 N	134	-0-	-176	-0-	10	1	124	3	N	-0-	
11	360 N	153	-0-	-207	-0-	4	1	149	3	N	-0-	
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	N	-0-	
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	N	-0-	
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	N	-0-	

HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1367	- 1374
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	-0-	
10	434 N	274	-0-	-160	-0-	18	1	256	3	N	-0-	
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	8	1	303	3	N	-0-	
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	53	1	422	3	N	-0-	
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	38	1	349	3	N	-0-	
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	49	1	331	3	N	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 1628	- 1653
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 1628	- 1653
09	690 N	317	-0-	-373	-0-	47	1	267	2	N	3	23
						3	9					
10	496 N	240	-0-	-256	-0-	28	1	208	2	N	4	19 1 8
						4	9					
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	28	1	216	2	N	-0-	8
12	341 N	129	-0-	-212	-0-	16	1	113	2	N	-0-	8
01	248 N	142	-0-	-106	-0-	17	1	125	2	N	-0-	8
02	224 N	29	-0-	-195	-0-	3	1	26	2	N	-0-	8

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	76 1 355 4	1727 2	Y	-0-			-0-	
10	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	122 1 206 4	1621 2	Y	-0-			-0-	
11	2790 X	1328	-0-	-1462	-0-	84 1 199 4	1045 2	Y	-0-			-0-	
12	2635 X	2205	-0-	-430	-0-	145 1 226 4	1834 2	Y	-0-			-0-	
01	2356 X	2261	-0-	-95	-0-	141 1 274 4	1846 2	Y	-0-			-0-	
02	2016 X	1963	-0-	-53	-0-	143 1 271 4	1549 2	Y	-0-			-0-	

MOORE GAS UNIT B				WELL #: 2	RRCID -> 217401	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11450	- 11812				

09	60 N	48	-0-	-12	-0-	2 1 8 4	38 2	Y	-0-			-0-	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1 5 4	42 2	Y	-0-			-0-	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1 8 4	39 2	Y	-0-			-0-	
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	3 1 4 4	32 2	Y	-0-			-0-	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1 7 4	46 2	Y	-0-			-0-	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	4 1 7 4	41 2	Y	-0-			-0-	

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 225681	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11572	- 11886				

09	11050 X	5442	-0-	-5608	-0-	193 1 894 4	4355 2	Y	-0-			-0-	
10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	244 1 413 4	3248 2	Y	-0-			-0-	
11	5580 X	4956	-0-	-624	-0-	311 1 744 4	3901 2	Y	-0-			-0-	
12	5766 X	4415	-0-	-1351	-0-	290 1 453 4	3672 2	Y	-0-			-0-	
01	5673 X	4956	-0-	-717	-0-	308 1 601 4	4047 2	Y	-0-			-0-	
02	5068 X	4314	-0-	-754	-0-	314 1 595 4	3405 2	Y	-0-			-0-	

MOORE "B"				WELL #: 3	RRCID -> 225806	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11425	- 11730				

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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) GAS 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	90 N	28	-0-	-62	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		12
						5	4						
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-		12
						2	4						
11	210 N	14	-0-	-196	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		12
						2	4						
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		12
						2	4						
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		12
						2	4						
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		12
						1	4						

 SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

09	4740 X	3818	-0-	-922	-0-	135	1	3055	2	Y	-0-		-0-
						628	4						
10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	244	1	3248	2	Y	-0-		-0-
						413	4						
11	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	322	1	4031	2	Y	-0-		-0-
						769	4						
12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	345	1	4362	2	Y	-0-		-0-
						538	4						
*01	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	295	1	3872	2	Y	-0-		-0-
						575	4						
02	4788 X	4256	-0-	-532	-0-	310	1	3359	2	Y	-0-		-0-
						587	4						

 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	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

 DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

09	5730 X	3939	-0-	-1791	-0-	140	1	3152	2	Y	-0-		-0-
						647	4						
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	251	1	3336	2	Y	-0-		-0-
						424	4						
11	6030 X	3918	-0-	-2112	-0-	246	1	3084	2	Y	-0-		-0-
						588	4						
12	4123 X	4031	-0-	-92	-0-	265	1	3353	2	Y	-0-		-0-
						413	4						
01	4123 X	3906	-0-	-217	-0-	243	1	3190	2	Y	-0-		-0-
						473	4						
02	3668 X	3523	-0-	-145	-0-	257	1	2780	2	Y	-0-		-0-
						486	4						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N		3	-0-	-27		1	1	2	2	Y	-0-		28
10		18 X		18	-0-	-0-		1	1	15	2	Y	-0-		28
								2	4						
11		2610 X		-0-	-0-	-2610						Y	-0-		28
12		2697 X		-0-	-0-	-2697						Y	-0-		28
01		1488 X		-0-	-0-	-1488						Y	-0-		28
02		28 X		-0-	-0-	-28						Y	-0-		28

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"			WELL #:		3	RRCID -> 245805			COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12513	PERF.11476 - 11682			
09		2074 X		2074	-0-	-0-		73	1	1660	2	Y	-0-		-0-
								341	4						
10		2247 X		2247	-0-	-0-		141	1	1869	2	Y	-0-		-0-
								237	4						
11		2340 X		2227	-0-	-113		140	1	1753	2	Y	-0-		-0-
								334	4						
12		2418 X		2302	-0-	-116		151	1	1915	2	Y	-0-		-0-
								236	4						
01		2418 X		2083	-0-	-335		130	1	1701	2	Y	-0-		-0-
								252	4						
02		2072 N		1921	-0-	-151		140	1	1516	2	Y	-0-		-0-
								265	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				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				Y	-0-		-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426			RRCID -> 225200			COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13000	PERF.12078 - 12700			
HERBST-TOREL			WELL #:		9										
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		16

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)			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-						N	NO RPT		135
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		135
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		135
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		135
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		135
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		135

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	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		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						Y	-0-					24
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						Y	-0-					24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																			
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 - WELL PLUGGED 2/11/2021																			

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 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 #: 3 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 - WELL PLUGGED 2/19/2021																			

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918																			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2021 - WELL PLUGGED 2/25/21																			

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																			
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048																			
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-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* 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-	-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-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

09	90	N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	2	Y	-0-	-0-					-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	117	2	Y	-0-	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	2	Y	-0-	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-	-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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	67	1	696	2	Y	-0-	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	63	1	713	2	Y	-0-	-0-					-0-
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	60	1	678	2	Y	-0-	-0-					-0-
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	56	1	672	2	Y	-0-	-0-					-0-
01	775	N	733	-0-	-42	-0-	60	1	673	2	Y	-0-	-0-					-0-
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	56	1	656	2	Y	-0-	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 03 RRCID -> 289839 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7254 - 7326

09	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	2	N	-0-	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	N	-0-	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-					-0-

RAKER RESOURCES LLC 689172
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-				-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-

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1	RRCID -> 161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7330 - 7674				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-		24	2	1	9	Y	1	1	8	35
10	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2			Y	-0-			35
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-		69	2	1	9	Y	1	1	8	35
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-		67	2	1	9	Y	1	1	8	35
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-		49	2	1	9	Y	1	1	8	35
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2			Y	-0-			35

GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID -> 161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7484 - 7645				
09	3690 X	2600	-0-	-1090	-0-		2600	2			Y	-0-			175
10	2790 X	1772	-0-	-1018	-0-		1772	2			Y	-0-			175
11	2700 X	2386	-0-	-314	-0-		2386	2			Y	-0-			175
12	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-		2817	2			Y	-0-			175
01	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-		4048	2			Y	-0-			175
*02	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-		2506	2			Y	-0-			175

LAS MILPAS (FRIO)		52152 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
PONDEROSA		WELL #:		1	RRCID -> 283497	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9520 - 9540				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			215
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	343	348	1	210
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	304	332	1	182
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	301	384	1	99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	385			484
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	180	313	1	351

LAS OVEJAS (LOBO)		52169 780		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID -> 194414	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	10556 - 10660				
09	150 N	116	-0-	-34	-0-		31	1	85	2	Y	-0-			11
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-		35	1	77	2	Y	-0-			11
11	120 N	10	-0-	-110	-0-		3	1	7	2	Y	-0-			11
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-		68	1	107	2	Y	-0-			11
01	124 N	25	-0-	-99	-0-		8	1	17	2	Y	-0-			11
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-		144	1	216	2	Y	-0-			11

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 174728	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10066 - 10111		
SLATOR RANCH "D"		WELL #:		1								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10904 - 11082	
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	1320	N	857	-0-	-463	-0-	130 1	727 2	N	-0-	-0-	
10	1085	N	886	-0-	-199	-0-	36 1	850 2	N	-0-	-0-	
11	990	N	783	-0-	-207	-0-	38 1	745 2	N	-0-	-0-	
12	899	N	634	-0-	-265	-0-	38 1	596 2	N	-0-	-0-	
01	899	N	620	-0-	-279	-0-	34 1	586 2	N	-0-	-0-	
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SLATOR RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	211195	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10944 - 11098	
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	174 1	3140 2	Y	19	94	
							21 9					
10	4340	X	2261	-0-	-2079	-0-	120 1	2115 2	Y	24	118	
							26 9					
11	4200	X	680	-0-	-3520	-0-	35 1	645 2	Y	-0-	118	
12	4340	X	3268	-0-	-1072	-0-	192 1	3076 2	Y	-0-	118	
01	4061	X	2603	-0-	-1458	-0-	290 1	2313 2	Y	-0-	118	
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-			Y	NO RPT	118	

SLATOR RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	211547	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.10418 - 10454	
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	11 1	202 2	Y	-0-	-0-	
10	341	N	149	-0-	-192	-0-	8 1	141 2	Y	-0-	-0-	
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15 1	269 2	Y	-0-	-0-	
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18 1	294 2	Y	-0-	-0-	
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25 1	199 2	Y	-0-	-0-	
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SLATOR RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	217112	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10576 - 10791	
09	6870	X	6403	-0-	-467	-0-	363 1	6037 2	Y	3	18	
							3 9					
10	7099	X	3449	-0-	-3650	-0-	203 1	3245 2	Y	1	5	
							1 9			14 1		
11	6660	X	4253	-0-	-2407	-0-	257 1	3994 2	Y	2	7	
							2 9					
12	6882	X	4965	-0-	-1917	-0-	311 1	4647 2	Y	6	13	
							7 9					
01	6603	X	5892	-0-	-711	-0-	359 1	5530 2	Y	3	16	
							3 9					
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-			Y	NO RPT	16	

SLATOR RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	219639	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10808 - 10853	
09	3000	N	2574	-0-	-426	114	135 1	2439 2	Y	-0-	-0-	
10	3813	X	1934	-0-	-1879	-0-	104 1	1830 2	Y	-0-	-0-	
11	3690	X	1406	-0-	-2284	-0-	72 1	1334 2	Y	-0-	-0-	
12	3813	X	3271	-0-	-542	-0-	192 1	3079 2	Y	-0-	-0-	
01	2945	X	2328	-0-	-617	-0-	259 1	2069 2	Y	-0-	-0-	
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	221400	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10662	- 10863	
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		6300 X	6101	-0-	-199	-0-	346 1	5749 2	Y	5			37
10		6510 X	4863	-0-	-1647	-0-	286 1	4574 2	Y	3	29 1		11
11		6300 X	3680	-0-	-2620	-0-	222 1	3454 2	Y	4			15
12		6293 X	4738	-0-	-1555	-0-	296 1	4429 2	Y	12			27
01		6293 X	5669	-0-	-624	-0-	345 1	5317 2	Y	6			33
02		5684 X	NO RPT	-0-	-5684	-0-	7 9		Y	NO RPT			33

SLATOR RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	222851	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452	
09		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	178 1	2965 2	Y	-0-			-0-
10		3069 X	2682	-0-	-387	-0-	158 1	2524 2	Y	-0-			-0-
11		3270 X	2929	-0-	-341	-0-	177 1	2752 2	Y	-0-			-0-
12		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	225 1	3362 2	Y	-0-			-0-
01		3379 X	3058	-0-	-321	-0-	187 1	2871 2	Y	-0-			-0-
02		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	223001	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452	
09		810 N	711	-0-	-99	-0-	40 1	671 2	Y	-0-			-0-
10		775 N	693	-0-	-82	-0-	41 1	652 2	Y	-0-			-0-
11		810 N	294	-0-	-516	-0-	18 1	276 2	Y	-0-			-0-
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	60 1	889 2	Y	-0-			-0-
*01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	48 1	744 2	Y	-0-			-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	223016	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10703	- 10928	
09		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	517 1	8592 2	Y	-0-			-0-
10		9331 X	6747	-0-	-2584	-0-	397 1	6350 2	Y	-0-			-0-
11		9030 X	8203	-0-	-827	-0-	495 1	7708 2	Y	-0-			-0-
12		10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	634 1	9482 2	Y	-0-			-0-
*01		9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	577 1	8881 2	Y	-0-			-0-
02		8512 X	NO RPT	-0-	-8512	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	223025	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10784	- 10968	
09		5340 X	4778	-0-	-562	-0-	271 1	4501 2	Y	5			33
10		5146 X	3760	-0-	-1386	-0-	221 1	3538 2	Y	1	25 1		9
11		5100 X	4950	-0-	-150	-0-	299 1	4647 2	Y	4			13
12		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	351 1	5242 2	Y	10			23
*01		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	329 1	5067 2	Y	5			28
02		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	6 9		Y	NO RPT			28

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
SLATOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	223555	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.10072 - 10963
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	7140 X	6514	-0-	-626	-0-	369 1	2	6143 2	Y	2	11
10	6541 X	5092	-0-	-1449	-0-	300 1	2	4792 2	Y	-0-	3
11	6600 X	3428	-0-	-3172	-0-	207 1	2	3220 2	Y	8 1	4
12	6820 X	6626	-0-	-194	-0-	415 1	2	6208 2	Y	3	7
01	6820 X	4637	-0-	-2183	-0-	283 1	2	4352 2	Y	2	9
02	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	2 9			Y	NO RPT	9

MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10952 - 11056
09	1320 N	1110	-0-	-210	-0-	168 1	2	942 2	N	-0-	-0-
10	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	45 1	2	1048 2	N	-0-	-0-
11	1200 N	1060	-0-	-140	-0-	52 1	2	1008 2	N	-0-	-0-
12	1147 N	912	-0-	-235	-0-	55 1	2	857 2	N	-0-	-0-
01	1085 N	820	-0-	-265	-0-	45 1	2	775 2	N	-0-	-0-
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-				N	NO RPT	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)		52169 781		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10451 - 10568
09	11850 X	2259	-0-	-9591	-0-	118 1	2	2141 2	Y	-0-	-0-
10	10540 X	3076	-0-	-7464	-0-	165 1	2	2911 2	Y	-0-	-0-
11	10200 X	4732	-0-	-5468	-0-	244 1	2	4488 2	Y	-0-	-0-
12	3410 X	2498	-0-	-912	-0-	147 1	2	2351 2	Y	-0-	-0-
01	3069 X	2547	-0-	-522	-0-	284 1	2	2263 2	Y	-0-	-0-
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-				Y	NO RPT	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10635 - 10738
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)		52169 782		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	106054	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10702 - 10806
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10774 - 10791
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-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)			52169 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY			891175									
SLATOR RANCH			WELL #: 26		RRCID -> 117506		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10423 - 10478	
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		2340 #	1538	-0-	-802	-0-	81 1	1457 2	Y	-0-		-0-
10		2418 #	1131	-0-	-1287	-0-	61 1	1070 2	Y	-0-		-0-
11		2340 #	1784	-0-	-556	-0-	92 1	1692 2	Y	-0-		-0-
12		2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	154 1	2465 2	Y	-0-		-0-
*01		2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	246 1	1964 2	Y	-0-		-0-
02		1652 #	NO RPT	-0-	-1652	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)			52169 784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY			891175									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1)			52169 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY			891175									
SLATOR RANCH			WELL #: 3		RRCID -> 102724		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 10682		PERF.10057 - 10144	
09		31208 R	9135	-0-	-22073	-0-	564 1	8571 2	N	-0-		-0-
10		16957 #	5675	-0-	-11282	-0-	369 1	5306 2	N	-0-		-0-
11		16410 #	6752	-0-	-9658	-0-	403 1	6349 2	N	-0-		-0-
12		14570 #	6377	-0-	-8193	-0-	442 1	5935 2	N	-0-		-0-
01		11346 #	299	-0-	-11047	-0-	38 1	261 2	N	-0-		-0-
02		8540 #	NO RPT	-0-	-8540	-0-			N	NO RPT		-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)			52169 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY			891175									
SLATOR RANCH			WELL #: 13		RRCID -> 112097		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 5849 - 6015	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

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								
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		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		T. A.	58	-0-	58		6 1	52	2	Y	-0-					3
02		T. A.	145	-0-	145		203	15 1	130 2	Y	-0-					3

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)		52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
MARTINEZ, M.		WELL #: 1		RRCID -> 119603		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749								
09		5790 #	1207	-0-	-4583		119 1	1082 2	Y	5						39
10		5983 #	779	-0-	-5204		6 9	686 2	Y	1	29 1					11
11		5130 #	683	-0-	-4447		1 9	615 2	Y	4						15
12		2697 #	481	-0-	-2216		4 9	431 2	Y	3						18
01		2697 #	470	-0-	-2227		47 1	419 2	Y	2	13 1					7
02		1120 #	427	-0-	-693		3 9	382 2	Y	2						9
							43 1									
							2 9									
							2 9									

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								
09		1731 N	1731	-0-	-0-		249 1	1481 2	N	1						98
10		1747 N	1747	-0-	-0-		1 9	1488 2	N	-0-						98
11		1659 N	1659	-0-	-0-		259 1	1411 2	N	-0-						98
12		1578 N	1578	-0-	-0-		248 1		N	-0-						98
01		1015 N	1015	-0-	-0-		1578 2	796 2	N	-0-						98
*02		856 N	856	-0-	-0-		219 1	663 2	N	6						104
							186 1									
							7 9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649														
BRUNI, L. E.		WELL #: 3		RRCID -> 111395		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						67
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						67
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						67
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						67
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						67
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						67

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SLATOR RANCH "G"		173649														
		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-

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		//CONT.//		52169 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY				891175						
SLATOR RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 104718	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 11384	PERF. 4240	- 4260	
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-

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			
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	1530 N	1409	-0-	-121 B	-0-	196 1	2	1211 2	Y	2	2 1	-0-
10	T. A.	1185	-0-	1185 B	1185	253 1	1	931 2	Y	1	1 1	-0-
11	T. A.	1001	-0-	1001 B	2186	111 1	1	889 2	Y	1		1
12	T. A.	1309	-0-	1309 B	3495	211 1	1	1095 2	Y	3	2 1	2
01	T. A.	1537	-0-	1537 B	5032	575 1	1	961 2	Y	1	2 1	1
*02	6102	1070	-0-	-5032 B	-0-	231 1	1	838 2	Y	1	1 1	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		
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	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		
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-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-		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			
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	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1173 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1360 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1400	N	1335	-0-	-65	-0-	1335 2	Y	-0-	-0-	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 2		RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A			
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1302	N	994	-0-	-308	-0-	994 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	Y	-0-	-0-	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 4		RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	667 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	699 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	775	N	547	-0-	-228	-0-	547 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	Y	-0-	-0-	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 3		RRCID -> 071761		COMPL. DATE 04/27/1977		TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A			
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1178	N	746	-0-	-432	-0-	746 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	Y	-0-	-0-	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 5		RRCID -> 072722		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A			
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	544 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	493 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	Y	-0-	-0-	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 6		RRCID -> 140916		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812			
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1364	N	904	-0-	-460	-0-	904 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	Y	-0-	-0-	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 142880		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749			
09	330	N	190	-0-	-140	-0-	190 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	178980	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3454 - 3463	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6642 - 6754	
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	Y	-0-			-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1055	2	Y	-0-			-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	Y	-0-			-0-
01	1085	N	913	-0-	-172	-0-	913	2	Y	-0-			-0-
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6644	
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	Y	-0-			-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2	Y	-0-			-0-
01	899	N	678	-0-	-221	-0-	678	2	Y	-0-			-0-
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		10	RRCID ->	199649	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6685 - 6792	
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	Y	-0-			-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	Y	-0-			-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	Y	-0-			-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	Y	-0-			-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	Y	-0-			-0-
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6776 - 6887	
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	Y	-0-			-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	1036	2	Y	-0-			-0-
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6554 - 6653	
09	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1368	2	Y	-0-			-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	2	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	1099	2	Y	-0-			-0-
*02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6747 - 6868	
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2	Y	-0-			-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	463	-0-	-219	-0-	463	2	Y	-0-			-0-
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6540 - 6638	
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	810 N	765	-0-	-45	-0-	765	2		Y	-0-		190	
10	899 N	847	-0-	-52	-0-	847	2		Y	-0-		190	
11	840 N	784	-0-	-56	-0-	784	2		Y	-0-		190	
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-		190	
01	837 N	525	-0-	-312	-0-	525	2		Y	-0-		190	
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-		190	

BOOTH, W. V.		WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6644 - 6717	
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-		-0-	
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		Y	-0-		-0-	
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		Y	-0-		-0-	
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-		-0-	
01	837 N	584	-0-	-253	-0-	584	2		Y	-0-		-0-	
*02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-		-0-	

BOOTH, W. V.		WELL #:		16	RRCID ->	241637	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6415 - 6507	
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		Y	-0-		-0-	
10	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2		Y	-0-		-0-	
11	1320 N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2		Y	-0-		-0-	
12	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1296	2		Y	-0-		-0-	
01	1333 N	744	-0-	-589	-0-	744	2		Y	-0-		-0-	
*02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		Y	-0-		-0-	

FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
GALVAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	216979	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6324 - 6336	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198 3	Y	-0-		47	
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	42	1	427 3	Y	17		64	
						19	9						
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	386 3	Y	3		67	
						3	9						
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	433 3	Y	4		71	
						4	9						
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462 3	Y	-0-		71	
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	361 3	Y	-0-		71	

GALVAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	217237	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6236 - 6317	
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	19	1	217 3	Y	-0-		50	
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235 3	Y	-0-		50	
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	23	1	212 3	Y	-0-		50	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238 3	Y	-0-		50	
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254 3	Y	-0-		50	
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199 3	Y	-0-		50	

GALVAN		WELL #:		F 1	RRCID ->	220158	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6126 - 6390	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59 3	Y	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-	
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	2	1	1 3	Y	-0-		-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3	Y	-0-		-0-	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69 3	Y	-0-		-0-	
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54 3	Y	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
GALVAN RANCH N3		WELL #:		1	RRCID ->	236376	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6076 - 6325				
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	480	N	467	-0-	-13	-0-		30	1	437	3	Y	-0-			-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-		28	1	500	3	Y	-0-			-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-		30	1	517	3	Y	-0-			-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-		31	1	530	3	Y	-0-			-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-		19	1	493	3	Y	-0-			-0-
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-		1	1	404	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N5		WELL #:		1	RRCID ->	236437	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6090 - 6314				
09	360	N	339	-0-	-21	-0-		22	1	317	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	426	-0-	426	426		23	1	403	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	442	-0-	442	868		24	1	418	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	453	-0-	453	1321		25	1	428	3	Y	-0-			-0-
01	700	N	413	-0-	-287	1034		15	1	398	3	Y	-0-			-0-
*02	1361	N	327	-0-	-1034	-0-		1	1	326	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #:		1	RRCID ->	236638	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6448 - 6457				
09	300	N	276	-0-	-24	-0-		18	1	258	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	264	-0-	264	264		14	1	250	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	274	-0-	274	538		15	1	259	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	280	-0-	280	818		15	1	265	3	Y	-0-			-0-
01	400	N	255	-0-	-145	673		9	1	246	3	Y	-0-			-0-
*02	875	N	202	-0-	-673	-0-		202	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		1	RRCID ->	236653	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6318 - 6536				
09	360	N	339	-0-	-21	-0-		22	1	317	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	345	-0-	-58	-0-		18	1	327	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	358	-0-	-32	-0-		20	1	338	3	Y	-0-			-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-		20	1	346	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-		12	1	322	3	Y	-0-			-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-		264	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N4		WELL #:		1	RRCID ->	236656	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6016 - 6272				
09	300	N	297	-0-	-3	-0-		19	1	278	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	528	-0-	528	528		28	1	500	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	547	-0-	547	1075		30	1	517	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	561	-0-	561	1636		31	1	530	3	Y	-0-			-0-
01	700	N	512	-0-	-188	1448		19	1	493	3	Y	-0-			-0-
*02	1853	N	405	-0-	-1448	-0-		1	1	404	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N1		WELL #:		1	RRCID ->	236657	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6194 - 6451				
09	180	N	170	-0-	-10	-0-		11	1	159	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	102	-0-	102	102		5	1	97	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	105	-0-	105	207		6	1	99	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	108	-0-	108	315		6	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	414	N	99	-0-	-315	-0-		4	1	95	3	Y	-0-			-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #:		1	RRCID ->	237364	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6342 - 6598				
09	240	N	212	-0-	-28	-0-		14	1	198	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-		12	1	211	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-		13	1	218	3	Y	-0-			-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-		13	1	224	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-		8	1	208	3	Y	-0-			-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-		171	3			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GALVAN RANCH N7		//CONT.// 52211 060 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
		WELL #: 1		RRCID -> 237425		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414					
M	O	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	510 N	488	-0-	-22	-0-	32	1	456	3	Y	-0-			-0-
10	589 N	548	-0-	-41	-0-	29	1	519	3	Y	-0-			-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	3	Y	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	531	-0-	-27	-0-	19	1	512	3	Y	-0-			-0-
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N6		WELL #: 1		RRCID -> 237538		COMPL. DATE 03/23/2008			TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371					
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	33	1	476	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	548	-0-	-72	-0-	29	1	519	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	31	1	537	3	Y	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	531	-0-	-27	-0-	19	1	512	3	Y	-0-			-0-
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P1		WELL #: 1		RRCID -> 238451		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732					
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	122	-0-	122	122	6	1	116	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	126	-0-	126	248	7	1	119	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	129	-0-	129	377	7	1	122	3	Y	-0-			-0-
01	495 N	118	-0-	-377	-0-	4	1	114	3	Y	-0-			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #: 1		RRCID -> 238457		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610					
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	14	1	198	3	Y	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	Y	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	Y	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	-0-			-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	417	3	Y	-0-			-0-
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P3		WELL #: 1		RRCID -> 239728		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590					
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	11	1	159	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	162	-0-	162	162	9	1	153	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	168	-0-	168	330	9	1	159	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	172	-0-	172	502	9	1	163	3	Y	-0-			-0-
01	660 N	158	-0-	-502	-0-	6	1	152	3	Y	-0-			-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #: 1		RRCID -> 239731		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722					
09	510 N	488	-0-	-22	-0-	32	1	456	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	528	-0-	528	528	28	1	500	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	547	-0-	547	1075	30	1	517	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	561	-0-	561	1636	31	1	530	3	Y	-0-			-0-
01	700 N	512	-0-	-188	1448	19	1	493	3	Y	-0-			-0-
*02	1853 N	405	-0-	-1448	-0-	1	1	404	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 1		RRCID -> 239739		COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564					
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	37	1	536	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	630	-0-	630	630	33	1	597	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	652	-0-	652	1282	36	1	616	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	668	-0-	668	1950	37	1	631	3	Y	-0-			-0-
01	700 N	610	-0-	-90	1860	22	1	588	3	Y	-0-			-0-
*02	2342 N	482	-0-	-1860	-0-	1	1	481	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GALVAN RANCH P11		WELL #: 1		RRCID -> 240286		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573						
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(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-				-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	3	Y	-0-				-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	3	Y	-0-				-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-				-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	Y	-0-				-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 1		RRCID -> 241096		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649						
09	750 N	721	-0-	-29	-0-	47	1	674	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	589	-0-	589	589	31	1	558	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	610	-0-	610	1199	34	1	576	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	625	-0-	625	1824	34	1	591	3	Y	-0-				-0-
01	700 N	571	-0-	-129	1695	21	1	550	3	Y	-0-				-0-
*02	2146 N	451	-0-	-1695	-0-	1	1	450	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 1		RRCID -> 241098		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658						
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-				-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	Y	-0-				-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	596	3	Y	-0-				-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	Y	-0-				-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	569	3	Y	-0-				-0-
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	466	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	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	Y	-0-				-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	-0-				-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-				-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-				-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	Y	-0-				-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #: 1		RRCID -> 241587		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055						
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	17	1	219	3	Y	-0-				-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	68	1	682	3	Y	-0-				-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	67	1	617	3	Y	-0-				-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	68	1	693	3	Y	-0-				-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	66	1	740	3	Y	-0-				-0-
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	57	1	578	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 1		RRCID -> 241589		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202						
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	54	1	611	3	Y	-0-				-0-
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	89	1	895	3	Y	-0-				-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	87	1	811	3	Y	-0-				-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	90	1	910	3	Y	-0-				-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	87	1	967	3	Y	-0-				-0-
*02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	75	1	758	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH PR		WELL #: 1		RRCID -> 241590		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	Y	-0-				-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	Y	-0-				-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	-0-				-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	16	1	417	3	Y	-0-				-0-
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GALVAN RANCH P13		WELL #: 1		RRCID -> 241592		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705						
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	360 N	339	-0-	-21	-0-	-0-	22	1	317	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 N	142	-0-	-261	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	147	-0-	-243	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 1		RRCID -> 241595		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661						
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L6		WELL #: 1		RRCID -> 241612		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198						
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	468	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	424	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	509	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	397	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 1		RRCID -> 241625		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080						
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	277	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	468	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	424	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	509	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	397	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P7		WELL #: 1		RRCID -> 241641		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671						
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	183	-0-	183	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	189	-0-	189	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	194	-0-	194	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	400 N	177	-0-	-223	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	483 N	140	-0-	-343	-0-	-0-	140	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #: 1		RRCID -> 241752		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223						
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	496	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	639	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	579	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	650	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	693	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	542	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 1		RRCID -> 242007		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266						
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	-0-	19	1	217	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	50	-0-	-198	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	43	-0-	-197	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN RANCH L7		WELL #: 1		RRCID -> 242008		COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	14 1	158 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	64 1	639 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	62 1	579 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	64 1	650 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	65 1	693 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	54 1	542 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 2		RRCID -> 242339		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668					
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	7 1	99 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6 1	171 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #: 1		RRCID -> 242340		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320					
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36 1	415 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	38 1	384 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	37 1	348 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	38 1	390 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	37 1	416 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	32 1	325 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 1		RRCID -> 242341		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238					
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12 1	138 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17 1	172 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17 1	154 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17 1	173 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17 1	185 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #: 1		RRCID -> 242343		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386					
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	21 1	237 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	279 N	47	-0-	-232	-0-	4 1	43 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	270 N	43	-0-	-227	-0-	4 1	39 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

GALVAN RANCH L1		WELL #: 1		RRCID -> 242558		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232					
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	21 1	237 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	91 1	916 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	90 1	829 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	92 1	931 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	89 1	994 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	77 1	776 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

GALVAN RANCH L8		WELL #: 1		RRCID -> 243096		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258					
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	68 1	682 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	67 1	617 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	68 1	693 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	66 1	740 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	57 1	578 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH J13		WELL #:		1	RRCID ->	243098	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6118 - 6377			
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	172	-0-	-8	-0-		14	1	158	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-			-0-
11	180 N	3	-0-	-177	-0-		2	1	1	3	Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-		17	1	185	3	Y	-0-			-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-		14	1	144	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		1	RRCID ->	243099	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6090 - 6394			
09	570 N	558	-0-	-12	-0-		45	1	513	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	351	-0-	351	-0-	351	32	1	319	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	321	-0-	321	-0-	672	31	1	290	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	357	-0-	357	-0-	1029	32	1	325	3	Y	-0-			-0-
01	700 N	378	-0-	-322	-0-	707	31	1	347	3	Y	-0-			-0-
*02	1005 N	298	-0-	-707	-0-		27	1	271	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J10		WELL #:		1	RRCID ->	243100	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6100 - 6332			
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-		3	1	40	3	Y	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-		25	1	256	3	Y	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-		25	1	232	3	Y	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-		26	1	260	3	Y	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-		25	1	277	3	Y	-0-			-0-
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-		22	1	217	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH PR 2		WELL #:		1	RRCID ->	243344	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6466 - 6683			
09	90 N	85	-0-	-5	-0-		5	1	80	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-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-

GALVAN RANCH L12		WELL #:		1	RRCID ->	243629	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6063 - 6310			
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-		54	1	611	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	351	-0-	-331	-0-		32	1	319	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	321	-0-	-339	-0-		31	1	290	3	Y	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-		32	1	325	3	Y	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-		31	1	347	3	Y	-0-			-0-
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-		27	1	271	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		2	RRCID ->	245162	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6413 - 6672			
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-		37	1	536	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	609	-0-	-73	-0-		32	1	577	3	Y	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-		35	1	596	3	Y	-0-			-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-		35	1	611	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-		22	1	569	3	Y	-0-			-0-
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-		1	1	466	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		3	RRCID ->	245163	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6460 - 6700			
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-		4	1	60	3	Y	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-		10	1	173	3	Y	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-		10	1	179	3	Y	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-		11	1	183	3	Y	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-		6	1	171	3	Y	-0-			-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH J9		WELL #:		1	RRCID ->	245165	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6093 - 6332			
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	86	-0-	-4	-0-		7	1	79	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-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-

GALVAN RANCH P2		WELL #:		1	RRCID ->	245804	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6392 - 6593			
09	1080 N	1018	-0-	-62	-0-		66	1	952	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	467	-0-	467	467		25	1	442	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	484	-0-	484	951		27	1	457	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	496	-0-	496	1447		27	1	469	3	Y	-0-			-0-
01	400 N	453	-0-	53	1500		17	1	436	3	Y	-0-			-0-
*02	1858 N	358	-0-	-1500	-0-		1	1	357	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		1	RRCID ->	247039	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6100 - 6330			
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-		35	1	394	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	515	-0-	515	515		47	1	468	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	470	-0-	470	985		46	1	424	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	524	-0-	524	1509		47	1	477	3	Y	-0-			-0-
01	700 N	554	-0-	-146	1363		45	1	509	3	Y	-0-			-0-
*02	1800 N	437	-0-	-1363	-0-		40	1	397	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J4		WELL #:		1	RRCID ->	247303	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6034 - 6288			
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-		73	1	829	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	515	-0-	515	515		47	1	468	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	470	-0-	470	985		46	1	424	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	524	-0-	524	1509		47	1	477	3	Y	-0-			-0-
01	700 N	554	-0-	-146	1363		45	1	509	3	Y	-0-			-0-
*02	1800 N	437	-0-	-1363	-0-		40	1	397	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #:		1	RRCID ->	247305	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6042 - 6292			
09	120 N	107	-0-	-13	-0-		9	1	98	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

GALVAN RANCH J5		WELL #:		1	RRCID ->	247306	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6090 - 6196			
09	720 N	708	-0-	-12	-0-		57	1	651	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	445	-0-	445	445		40	1	405	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	406	-0-	406	851		40	1	366	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	453	-0-	453	1304		41	1	412	3	Y	-0-			-0-
01	700 N	478	-0-	-222	1082		39	1	439	3	Y	-0-			-0-
*02	1459 N	377	-0-	-1082	-0-		34	1	343	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #:		1	RRCID ->	247307	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	6064 - 6305			
09	270 N	258	-0-	-12	-0-		21	1	237	3	Y	-0-			-0-
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		106	1	1065	3	Y	-0-			-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		104	1	965	3	Y	-0-			-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		107	1	1083	3	Y	-0-			-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		103	1	1156	3	Y	-0-			-0-
*02	993 N	993	-0-	-0-	-0-		90	1	903	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GALVAN RANCH J8		WELL #: 1		RRCID -> 247308		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348				
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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 3		RRCID -> 247397		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582				
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	-0-	-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	15	1	269	3	Y	-0-	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	-0-	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-	-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	10	1	265	3	Y	-0-	-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	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	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-	-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-	-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 1		RRCID -> 247721		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653				
09	660 N	636	-0-	-24	-0-	41	1	595	3	Y	-0-	-0-
10	775 N	569	-0-	-206	-0-	30	1	539	3	Y	-0-	-0-
11	690 N	589	-0-	-101	-0-	32	1	557	3	Y	-0-	-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	20	1	531	3	Y	-0-	-0-
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #: 1		RRCID -> 248160		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036				
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	50	1	573	3	Y	-0-	-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	59	1	597	3	Y	-0-	-0-
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	58	1	541	3	Y	-0-	-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	3	Y	-0-	-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	58	1	647	3	Y	-0-	-0-
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	505	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #: 1		RRCID -> 248280		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230				
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	-0-	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-	-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-	-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-	-0-

GALVAN C		WELL #: 3		RRCID -> 248379		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060				
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	3	Y	-0-	-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	53	1	533	3	Y	-0-	-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	3	Y	-0-	-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	53	1	542	3	Y	-0-	-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	578	3	Y	-0-	-0-
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	45	1	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 #: 2		RRCID -> 248385		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW							CODE	CODE			CODE	CODE	
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-			3 1	40 3	Y	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-			42 1	427 3	Y	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-			42 1	386 3	Y	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-			43 1	433 3	Y	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-			41 1	462 3	Y	-0-			-0-
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-			36 1	361 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 2		RRCID -> 248392		COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188					
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-			47 1	533 3	Y	-0-			-0-
10	589 N	422	-0-	-167	-0-			38 1	384 3	Y	-0-			-0-
11	570 N	385	-0-	-185	-0-			37 1	348 3	Y	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-			38 1	390 3	Y	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-			37 1	416 3	Y	-0-			-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-			32 1	325 3	Y	-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-
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-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 2		RRCID -> 248556		COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014					
09	90 N	86	-0-	-4	-0-			7 1	79 3	Y	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-			8 1	86 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-			8 1	78 3	Y	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-			9 1	87 3	Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-			8 1	92 3	Y	-0-			-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-			7 1	72 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 3		RRCID -> 248557		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296					
09	30 N	21	-0-	-9	-0-			2 1	19 3	Y	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-			36 1	362 3	Y	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-			35 1	329 3	Y	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-			36 1	368 3	Y	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-			35 1	393 3	Y	-0-			-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-			31 1	307 3	Y	-0-			-0-

GALVAN F		WELL #: 2		RRCID -> 248632		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374					
09	270 N	258	-0-	-12	-0-			21 1	237 3	Y	-0-			-0-
10	279 N	70	-0-	-209	-0-			6 1	64 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	64	-0-	-206	-0-			6 1	58 3	Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-			6 1	65 3	Y	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-			6 1	69 3	Y	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-			5 1	54 3	Y	-0-			-0-

GALVAN K		WELL #: 4		RRCID -> 248634		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426					
09	180 N	170	-0-	-10	-0-			11 1	159 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	61	-0-	61	-0-			3 1	58 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	63	-0-	63	-0-			3 1	60 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	65	-0-	65	-0-			4 1	61 3	Y	-0-			-0-
01	248 N	59	-0-	-189	-0-			2 1	57 3	Y	-0-			-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-			47 3		Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN B		WELL #:		2	RRCID ->	248635	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6076 - 6312			
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	EOM BALANCE
09		690 N	687	-0-	-3	-0-	56	1	631	3	Y	-0-			-0-
10		713 N	164	-0-	-549	-0-	15	1	149	3	Y	-0-			-0-
11		690 N	150	-0-	-540	-0-	15	1	135	3	Y	-0-			-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-			-0-
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-			-0-
*02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		2	RRCID ->	248639	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	6248 - 6488			
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	8	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	147	-0-	147	289	8	1	139	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	151	-0-	151	440	8	1	143	3	Y	-0-			-0-
01		578 N	138	-0-	-440	-0-	5	1	133	3	Y	-0-			-0-
*02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N2		WELL #:		1	RRCID ->	249419	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6106 - 6331			
09		780 N	742	-0-	-38	-0-	48	1	694	3	Y	-0-			-0-
10		899 N	772	-0-	-127	-0-	41	1	731	3	Y	-0-			-0-
11		810 N	800	-0-	-10	-0-	44	1	756	3	Y	-0-			-0-
12		819 N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	774	3	Y	-0-			-0-
01		775 N	747	-0-	-28	-0-	27	1	720	3	Y	-0-			-0-
*02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	1	1	590	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		1	RRCID ->	249433	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6112 - 6336			
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-			-0-
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	35	1	635	3	Y	-0-			-0-
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	3	Y	-0-			-0-
12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	39	1	672	3	Y	-0-			-0-
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	3	Y	-0-			-0-
*02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	3	Y	-0-			-0-

GALVAN G		WELL #:		2	RRCID ->	250190	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6100 - 6348			
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	3	Y	-0-			-0-
10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	57	1	576	3	Y	-0-			-0-
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	56	1	521	3	Y	-0-			-0-
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	58	1	585	3	Y	-0-			-0-
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	56	1	624	3	Y	-0-			-0-
*02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	3	Y	-0-			-0-

GALVAN L		WELL #:		2	RRCID ->	250192	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6284 - 6550			
09		570 N	530	-0-	-40	-0-	34	1	496	3	Y	-0-			-0-
10		651 N	508	-0-	-143	-0-	27	1	481	3	Y	-0-			-0-
11		600 N	526	-0-	-74	-0-	29	1	497	3	Y	-0-			-0-
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	Y	-0-			-0-
01		496 N	492	-0-	-4	-0-	18	1	474	3	Y	-0-			-0-
*02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	3	Y	-0-			-0-

GALVAN M		WELL #:		4	RRCID ->	250193	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6164 - 6404			
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	19	1	278	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	8	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	147	-0-	147	289	8	1	139	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	151	-0-	151	440	8	1	143	3	Y	-0-			-0-
01		578 N	138	-0-	-440	-0-	5	1	133	3	Y	-0-			-0-
*02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN O		WELL #:		2	RRCID ->	250194	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6273 - 6512
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		750 N	700	-0-	-50	-0-	45	1	655	3	Y	-0-
10		837 N	690	-0-	-147	-0-	36	1	654	3	Y	-0-
11		780 N	715	-0-	-65	-0-	39	1	676	3	Y	-0-
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	40	1	693	3	Y	-0-
01		682 N	669	-0-	-13	-0-	25	1	644	3	Y	-0-
*02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	1	1	528	3	Y	-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #:		2	RRCID ->	250195	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6050 - 6282
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	54	1	611	3	Y	-0-
10	DLQ	G-10	726	-0-	726	726	66	1	660	3	Y	-0-
11	DLQ	G-10	663	-0-	663	1389	65	1	598	3	Y	-0-
12	DLQ	G-10	738	-0-	738	2127	66	1	672	3	Y	-0-
01		700 N	781	-0-	81	2208	64	1	717	3	Y	-0-
*02		2800 N	616	-0-	-2184	24	56	1	560	3	Y	-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #:		2	RRCID ->	250196	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6106 - 6351
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	Y	-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	-0-
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	-0-
*02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #:		2	RRCID ->	250197	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6060 - 6316
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	73	1	829	3	Y	-0-
10	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	11	1	106	3	Y	-0-
11	DLQ	G-10	107	-0-	107	224	10	1	97	3	Y	-0-
12	DLQ	G-10	119	-0-	119	343	11	1	108	3	Y	-0-
01		469 N	126	-0-	-343	-0-	10	1	116	3	Y	-0-
*02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-

GALVAN C		WELL #:		2	RRCID ->	250198	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	5941 - 6050
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	N	-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	N	-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	N	-0-
*02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #:		2	RRCID ->	251520	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	5966 - 6202
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	Y	-0-
10	DLQ	G-10	445	-0-	445	445	40	1	405	3	Y	-0-
11	DLQ	G-10	406	-0-	406	851	40	1	366	3	Y	-0-
12	DLQ	G-10	453	-0-	453	1304	41	1	412	3	Y	-0-
01		700 N	478	-0-	-222	1082	39	1	439	3	Y	-0-
*02		1459 N	377	-0-	-1082	-0-	34	1	343	3	Y	-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #:		2	RRCID ->	251557	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6129 - 6373
09		840 N	837	-0-	-3	-0-	68	1	769	3	Y	-0-
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-
11		840 N	-0-	-0-	-840	-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-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN J		WELL #:		3	RRCID ->	251558	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	6170 - 6424	
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	* EOM BALANCE
09		150 N	127	-0-	-23	-0-		8 1	119 3	Y	-0-	-0-	
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-		10 1	173 3	Y	-0-	-0-	
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-		10 1	179 3	Y	-0-	-0-	
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-		11 1	183 3	Y	-0-	-0-	
01		186 N	177	-0-	-9	-0-		6 1	171 3	Y	-0-	-0-	
*02		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 3		Y	-0-	-0-	

GALVAN J		WELL #:		2	RRCID ->	251563	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6126 - 6370	
09		450 N	424	-0-	-26	-0-		27 1	397 3	Y	-0-	-0-	
10		527 N	406	-0-	-121	-0-		21 1	385 3	Y	-0-	-0-	
11		480 N	421	-0-	-59	-0-		23 1	398 3	Y	-0-	-0-	
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-		24 1	407 3	Y	-0-	-0-	
01		403 N	393	-0-	-10	-0-		14 1	379 3	Y	-0-	-0-	
*02		312 N	312	-0-	-0-	-0-		1 1	311 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN B		WELL #:		3	RRCID ->	251564	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6096 - 6338	
09		480 N	472	-0-	-8	-0-		38 1	434 3	Y	-0-	-0-	
10		496 N	305	-0-	-191	-0-		28 1	277 3	Y	-0-	-0-	
11		480 N	278	-0-	-202	-0-		27 1	251 3	Y	-0-	-0-	
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-		28 1	282 3	Y	-0-	-0-	
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-		27 1	300 3	Y	-0-	-0-	
*02		258 N	258	-0-	-0-	-0-		23 1	235 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN M		WELL #:		2	RRCID ->	251959	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6175 - 6411	
09		360 N	339	-0-	-21	-0-		22 1	317 3	Y	-0-	-0-	
10		403 N	122	-0-	-281	-0-		6 1	116 3	Y	-0-	-0-	
11		390 N	126	-0-	-264	-0-		7 1	119 3	Y	-0-	-0-	
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-		7 1	122 3	Y	-0-	-0-	
01		124 N	118	-0-	-6	-0-		4 1	114 3	Y	-0-	-0-	
*02		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3		Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH J11		WELL #:		2	RRCID ->	252064	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6128 - 6360	
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-		5 1	59 3	Y	-0-	-0-	
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-		36 1	362 3	Y	-0-	-0-	
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-		35 1	329 3	Y	-0-	-0-	
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-		36 1	368 3	Y	-0-	-0-	
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-		35 1	393 3	Y	-0-	-0-	
*02		338 N	338	-0-	-0-	-0-		31 1	307 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH J12		WELL #:		2	RRCID ->	252066	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6052 - 6288	
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-		24 1	277 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	562	-0-	562	562		51 1	511 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	513	-0-	513	1075		50 1	463 3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	571	-0-	571	1646		51 1	520 3	Y	-0-	-0-	
01		700 N	605	-0-	-95	1551		50 1	555 3	Y	-0-	-0-	
*02		2027 N	476	-0-	-1551	-0-		43 1	433 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH L10		WELL #:		2	RRCID ->	252068	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5999 - 6226	
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-		57 1	651 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	609	-0-	609	609		55 1	554 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	556	-0-	556	1165		54 1	502 3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	618	-0-	618	1783		55 1	563 3	Y	-0-	-0-	
01		700 N	655	-0-	-45	1738		54 1	601 3	Y	-0-	-0-	
*02		2254 N	516	-0-	-1738	-0-		47 1	469 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
GALVAN RANCH N11		WELL #:		2	RRCID ->	252069	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6215 - 6468				
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	540 N	509	-0-	-31	-0-	-0-		33	1	476	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	386	-0-	-234	-0-	-0-		20	1	366	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	400	-0-	-170	-0-	-0-		22	1	378	3	Y	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	387	3	Y	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	360	3	Y	-0-			-0-
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	295	3	Y	-0-			-0-

GALVAN G		WELL #:		3	RRCID ->	252074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6154 - 6438				
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	198	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	351	-0-	351	351	351		32	1	319	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	321	-0-	321	672	672		31	1	290	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	357	-0-	357	1029	1029		32	1	325	3	Y	-0-			-0-
01	700 N	378	-0-	-322	707	707		31	1	347	3	Y	-0-			-0-
*02	1005 N	298	-0-	-707	-0-	-0-		27	1	271	3	Y	-0-			-0-

GALVAN I		WELL #:		2	RRCID ->	252075	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6068 - 6299				
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	-0-		43	1	494	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	515	-0-	515	515	515		47	1	468	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	470	-0-	470	985	985		46	1	424	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	524	-0-	524	1509	1509		47	1	477	3	Y	-0-			-0-
01	700 N	554	-0-	-146	1363	1363		45	1	509	3	Y	-0-			-0-
*02	1800 N	437	-0-	-1363	-0-	-0-		40	1	397	3	Y	-0-			-0-

GALVAN M		WELL #:		3	RRCID ->	252076	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6132 - 6376				
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	-0-		25	1	357	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	-0-		21	1	385	3	Y	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	398	3	Y	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	407	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	-0-		14	1	379	3	Y	-0-			-0-
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	311	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #:		2	RRCID ->	252077	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6188 - 6452				
09	690 N	657	-0-	-33	-0-	-0-		43	1	614	3	Y	-0-			-0-
10	806 N	630	-0-	-176	-0-	-0-		33	1	597	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	652	-0-	-68	-0-	-0-		36	1	616	3	Y	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	631	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	-0-		22	1	588	3	Y	-0-			-0-
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	481	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		2	RRCID ->	252090	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6202 - 6520				
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	-0-		12	1	179	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	-0-		9	1	153	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	-0-		9	1	159	3	Y	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	163	3	Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	152	3	Y	-0-			-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		2	RRCID ->	252561	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6341 - 6590				
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	258	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264		14	1	250	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	274	-0-	274	538	538		15	1	259	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	280	-0-	280	818	818		15	1	265	3	Y	-0-			-0-
01	700 N	255	-0-	-445	373	373		9	1	246	3	Y	-0-			-0-
*02	575 N	202	-0-	-373	-0-	-0-		202	3			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH P16		WELL #: 2		RRCID -> 252563		COMPL. DATE 08/27/2009			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	60	3	Y	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	192	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	198	3	Y	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	204	3	Y	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	190	3	Y	-0-			-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		155	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #: 2		RRCID -> 252566		COMPL. DATE 08/23/2009			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496							
09	510 N	488	-0-	-22	-0-	-0-		32	1	456	3	Y	-0-			-0-
10	589 N	81	-0-	-508	-0-	-0-		4	1	77	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	84	-0-	-456	-0-	-0-		5	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	81	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-		3	1	76	3	Y	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #: 2		RRCID -> 252568		COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350							
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	829	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	656	-0-	656	-0-	-0-		59	1	597	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	599	-0-	599	-0-	-0-		58	1	541	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	667	-0-	667	-0-	-0-		60	1	607	3	Y	-0-			-0-
01	700 N	705	-0-	5	-0-	-0-		58	1	647	3	Y	-0-			-0-
*02	2482 N	555	-0-	-1927	-0-	-0-		50	1	505	3	Y	-0-			-0-

GALVAN K		WELL #: 3		RRCID -> 252569		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451							
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-		1	1	20	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

GALVAN K		WELL #: 2		RRCID -> 252571		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392							
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-		10	1	138	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-		9	1	153	3	Y	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	159	3	Y	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	163	3	Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	152	3	Y	-0-			-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH M16		WELL #: 1		RRCID -> 254790		COMPL. DATE 12/28/2009			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312							
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	248	3	Y	-0-			79
10	DLQ G-10	149	-0-	149	-0-	-0-		1	1	148	3	Y	-0-			79
11	DLQ G-10	91	-0-	91	-0-	-0-		1	1	90	3	Y	-0-			79
12	DLQ G-10	193	-0-	193	-0-	-0-		1	1	192	3	Y	-0-			79
01	508 N	75	-0-	-433	-0-	-0-		1	1	74	3	Y	-0-			79
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1			Y	-0-			79

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	12	1	179	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN L		WELL #: 4		RRCID -> 254902		COMPL. DATE 09/23/2009			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465				
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 3		RRCID -> 254904		COMPL. DATE 08/28/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422				
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	23	1	338	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	426	-0-	426	-0-	23	1	403	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	442	-0-	442	-0-	24	1	418	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	453	-0-	453	-0-	25	1	428	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	400 N	413	-0-	13	-0-	15	1	398	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1661 N	327	-0-	-1334	-0-	1	1	326	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #: 2		RRCID -> 254908		COMPL. DATE 09/30/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578				
09	660 N	615	-0-	-45	-0-	40	1	575	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	325	-0-	325	-0-	17	1	308	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	337	-0-	337	-0-	19	1	318	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	345	-0-	345	-0-	19	1	326	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	700 N	315	-0-	-385	-0-	12	1	303	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	870 N	248	-0-	-622	-0-	248	3			Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH H10		WELL #: 1		RRCID -> 255067		COMPL. DATE 11/20/2009			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154				
09	450 N	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-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-

GALVAN RANCH K15		WELL #: 1		RRCID -> 255070		COMPL. DATE 12/03/2009			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208				
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-	-0-	80
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	38	1	384	3	Y	-0-	-0-	86
						7	9						
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	348	3	Y	-0-	-0-	90
						4	9						
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	Y	-0-	-0-	95
						6	9						
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	-0-	-0-	95
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	3	Y	-0-	-0-	95

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN RANCH K16		WELL #: 1		RRCID -> 255071		COMPL. DATE 12/03/2009			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	42 1	473 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	76 1	767 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	75 1	695 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	77 1	780 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	74 1	832 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	65 1	650 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #: 3		RRCID -> 255121		COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206					
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	74 1	746 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	73 1	675 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	75 1	758 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	72 1	809 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	63 1	632 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 3		RRCID -> 255212		COMPL. DATE 01/07/2010			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196					
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	90 1	1026 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	110 1	1108 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	108 1	1004 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	111 1	1126 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	108 1	1202 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	93 1	939 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH O14		WELL #: 1		RRCID -> 255217		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410					
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	12 1	179 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45

GALVAN RANCH R12		WELL #: 1		RRCID -> 255712		COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770					
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	80 1	1150 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1488 N	1178	-0-	-310	-0-	62 1	1116 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	67 1	1153 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	68 1	1181 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	42 1	1099 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	2 1	901 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #: 3		RRCID -> 255781		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376					
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	56 1	631 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-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 M12		WELL #: 1		RRCID -> 255782		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094					
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	57	-0-	57	-0-	1 1	56 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	38	-0-	38	-0-	1 1	37 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	104	-0-	104	-0-	1 1	103 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	205 N	6	-0-	-199	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GALVAN RANCH R19		WELL #: 1		RRCID -> 255784		COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774						
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	170	-0-	-10	-0-		11	1	159	3	Y	-0-		-0-
10	217	N	162	-0-	-55	-0-		9	1	153	3	Y	-0-		-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-		9	1	159	3	Y	-0-		-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-		9	1	163	3	Y	-0-		-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-		6	1	152	3	Y	-0-		-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-		124	3			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 3		RRCID -> 255905		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254						
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-		47	1	533	3	Y	-0-		-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-		81	1	809	3	Y	-0-		-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-		79	1	734	3	Y	-0-		-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-		81	1	823	3	Y	-0-		-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-		79	1	878	3	Y	-0-		-0-
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-		68	1	686	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 2		RRCID -> 255906		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338						
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-		61	1	690	3	Y	-0-		-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-		-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-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-

GALVAN RANCH N11		WELL #: 3		RRCID -> 256017		COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500						
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-		36	1	515	3	Y	-0-		-0-
10	682	N	569	-0-	-113	-0-		30	1	539	3	Y	-0-		-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-		32	1	557	3	Y	-0-		-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-		33	1	570	3	Y	-0-		-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-		20	1	531	3	Y	-0-		-0-
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-		1	1	435	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 2		RRCID -> 256020		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596						
09	300	N	297	-0-	-3	-0-		19	1	278	3	Y	-0-		-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-		31	1	558	3	Y	-0-		-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-		34	1	576	3	Y	-0-		-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-		34	1	591	3	Y	-0-		-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-		21	1	550	3	Y	-0-		-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-		1	1	450	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 4		RRCID -> 256098		COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684						
09	450	N	424	-0-	-26	-0-		27	1	397	3	Y	-0-		-0-
10	527	N	426	-0-	-101	-0-		23	1	403	3	Y	-0-		-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-		24	1	418	3	Y	-0-		-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-		25	1	428	3	Y	-0-		-0-
01	434	N	413	-0-	-21	-0-		15	1	398	3	Y	-0-		-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-		1	1	326	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 4		RRCID -> 256200		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572						
09	720	N	679	-0-	-41	-0-		44	1	635	3	Y	-0-		-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-		-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-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				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH P10		WELL #:		4	RRCID ->	256271	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	6319 - 6578		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13 1	231 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14 1	238 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	244 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9 1	227 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:		3	RRCID ->	256321	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6356 - 6600		
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	18 1	258 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28 1	500 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30 1	517 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31 1	530 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	19 1	493 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1 1	404 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #:		2	RRCID ->	256339	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6036 - 6270		
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17 1	198 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25 1	256 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25 1	232 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26 1	260 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25 1	277 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22 1	217 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN F		WELL #:		3	RRCID ->	256642	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6125 - 6376		
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16 1	177 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	4 1	43 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180	N	43	-0-	-137	-0-	4 1	39 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN F		WELL #:		4	RRCID ->	256644	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6120 - 6362		
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17 1	198 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		4	RRCID ->	256834	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6025 - 6254		
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN B		WELL #:		4	RRCID ->	256894	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6091 - 6335		
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	9 1	98 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	6 1	64 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	6 1	58 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GALVAN RANCH K13		WELL #: 2		RRCID -> 256935		COMPL. DATE 04/09/2010			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164						
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	386	N	386	-0-	-0-	-0-		31	1	355	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-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-

GALVAN RANCH K14		WELL #: 2		RRCID -> 257176		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034						
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-		23	1	256	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-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-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 3		RRCID -> 257177		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586						
09	90	N	85	-0-	-5	-0-		5	1	80	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-		36	1	654	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-		39	1	676	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-		40	1	693	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-		25	1	644	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-		1	1	528	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #: 2		RRCID -> 257808		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280						
09	330	N	322	-0-	-8	-0-		26	1	296	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-		32	1	319	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-		31	1	290	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-		32	1	325	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-		31	1	347	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-		27	1	271	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 3		RRCID -> 257811		COMPL. DATE 05/04/2010			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246						
09	180	N	172	-0-	-8	-0-		14	1	158	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-		13	1	128	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-		12	1	116	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-		13	1	130	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-		12	1	139	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-		11	1	108	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN O		WELL #: 3		RRCID -> 257977		COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480						
09	270	N	254	-0-	-16	-0-		16	1	238	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-		17	1	308	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-		19	1	318	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-		19	1	326	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-		12	1	303	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-		248	3			Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH PR19		WELL #: 1H		RRCID -> 257985		COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211						
09	2190	N	2078	-0-	-112	-0-		135	1	1943	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2511	N	792	-0-	-1719	-0-		42	1	750	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2310	N	821	-0-	-1489	-0-		45	1	776	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-		46	1	794	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	806	N	767	-0-	-39	-0-		28	1	739	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-		1	1	606	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN RANCH P11		WELL #: 4		RRCID -> 257990		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M				
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20	3	Y	-0-			-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30 1	539	3	Y	-0-			-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32 1	557	3	Y	-0-			-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33 1	570	3	Y	-0-			-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	20 1	531	3	Y	-0-			-0-
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1 1	435	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 3		RRCID -> 258540		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568					
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	7 1	99	3	Y	-0-			-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	33 1	597	3	Y	-0-			-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36 1	616	3	Y	-0-			-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	37 1	631	3	Y	-0-			-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	22 1	588	3	Y	-0-			-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	1 1	481	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 4		RRCID -> 259238		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658					
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60	3	Y	-0-			-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198	3	Y	-0-			-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	204	3	Y	-0-			-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7 1	190	3	Y	-0-			-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 4		RRCID -> 259315		COMPL. DATE 05/12/2010			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154					
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	7 1	79	3	Y	-0-			-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34 1	341	3	Y	-0-			-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33 1	309	3	Y	-0-			-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34 1	347	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33 1	370	3	Y	-0-			-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	29 1	289	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 4		RRCID -> 259410		COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392					
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	19 1	217	3	Y	-0-			-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23 1	235	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	23 1	212	3	Y	-0-			-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23 1	238	3	Y	-0-			-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23 1	254	3	Y	-0-			-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20 1	199	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 2		RRCID -> 259411		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604					
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	32 1	456	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	183	-0-	-406	-0-	10 1	173	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	189	-0-	-351	-0-	10 1	179	3	Y	-0-			-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	6 1	171	3	Y	-0-			-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #: 2		RRCID -> 259412		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230					
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	42 1	473	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-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						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
GALVAN RANCH N10		WELL #:		2	RRCID ->	259438	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6072 - 6328				
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	180 N	170	-0-	-10	-0-	-0-		11	1	159	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	231	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	238	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	244	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	-0-		9	1	227	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-		186	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		3	RRCID ->	259699	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5960 - 6210				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #:		3	RRCID ->	259701	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5916 - 6030				
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	40	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		3	RRCID ->	259729	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6474 - 6720				
09	1020 N	954	-0-	-66	-0-	-0-		62	1	892	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		4	RRCID ->	260518	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6470 - 6724				
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-		3	1	39	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	173	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	179	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	183	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	171	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		140	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		2	RRCID ->	260519	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6422 - 6664				
09	510 N	488	-0-	-22	-0-	-0-		32	1	456	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		3	RRCID ->	260622	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6092 - 6336				
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	-0-		57	1	651	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH P13		WELL #:		4	RRCID ->	260705	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6401 - 6661		
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	360 N	339	-0-	-21	-0-			22	1	317	3	Y	-0-	-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-			26	1	461	3	Y	-0-	-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-			28	1	477	3	Y	-0-	-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-			28	1	489	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	472	-0-	-24	-0-			17	1	455	3	Y	-0-	-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-			1	1	373	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		2	RRCID ->	260729	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6122 - 6350		
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-			17	1	198	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-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-

GALVAN RANCH J9		WELL #:		3	RRCID ->	260740	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6120 - 6370		
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-			47	1	533	3	Y	-0-	-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-							Y	-0-	-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-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-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		3	RRCID ->	260743	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6050 - 6274		
09	690 X	601	-0-	-89	-0-			49	1	552	3	Y	-0-	-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-							Y	-0-	-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-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-

GALVAN RANCH P6		WELL #:		4	RRCID ->	260744	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6287 - 6518		
09	30 N	21	-0-	-9	-0-			1	1	20	3	N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-			1	1	19	3	N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-			1	1	20	3	N	-0-	-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-			1	1	20	3	N	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-			1	1	19	3	N	-0-	-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-			16	3			N	-0-	-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #:		3	RRCID ->	260778	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6071 - 6146		
09	120 N	107	-0-	-13	-0-			9	1	98	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

GALVAN RANCH K15		WELL #:		3	RRCID ->	260781	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5965 - 6206		
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-			17	1	198	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	70	-0-	-147	-0-			6	1	64	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	64	-0-	-146	-0-			6	1	58	3	Y	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-			6	1	65	3	Y	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-			6	1	69	3	Y	-0-	-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-			5	1	54	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GALVAN RANCH K16		WELL #: 2		RRCID -> 260782		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204						
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	794 N	794	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	Y	-0-				-0-
10	837 N	820	-0-	-17	-0-	74	1	746	3	Y	-0-				-0-
11	810 N	748	-0-	-62	-0-	73	1	675	3	Y	-0-				-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	75	1	758	3	Y	-0-				-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	72	1	809	3	Y	-0-				-0-
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	63	1	632	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 4		RRCID -> 260900		COMPL. DATE 10/23/2010			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192						
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	Y	-0-				-0-
10	837 N	445	-0-	-392	-0-	40	1	405	3	Y	-0-				-0-
11	810 N	406	-0-	-404	-0-	40	1	366	3	Y	-0-				-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	41	1	412	3	Y	-0-				-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	Y	-0-				-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 3		RRCID -> 260901		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512						
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	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-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 4		RRCID -> 260902		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524						
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-				-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-				-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	-0-				-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	-0-				-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-				-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 3		RRCID -> 261676		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524						
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-				-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-				-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-				-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-				-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-				-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 3		RRCID -> 261677		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672						
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	Y	-0-				-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-				-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	-0-				-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	-0-				-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-				-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #: 3		RRCID -> 261688		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362						
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	16	1	238	3	Y	-0-				-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	15	1	269	3	Y	-0-				-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	-0-				-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-				-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	10	1	265	3	Y	-0-				-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M	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	902 N	902	-0-	-0-	-0-	73	1	829	3	Y	-0-			-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-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-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

09	210 N	191	-0-	-19	-0-	12	1	179	3	Y	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	10	1	265	3	Y	-0-			-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	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	504 N	504	-0-	-0-	-0-	53	1	451	3	N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	48	1	462	3	N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	N	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	N	-0-			-0-
01	496 N	221	-0-	-275	-0-	15	1	206	3	N	-0-			-0-
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	436	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	52	1	439	3	N	-0-			-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	39	1	381	3	N	-0-			-0-
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	46	1	416	3	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
01	434 N	26	-0-	-408	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
02	420 N	216	-0-	-204	-0-	15	1	201	3	N	-0-			-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

09	270 X	266	-0-	-4	-0-	58	1	208	3	Y	-0-			-0-
10	279 X	263	-0-	-16	-0-	61	1	202	3	Y	-0-			-0-
11	294 X	294	-0-	-0-	-0-	76	1	218	3	Y	-0-			-0-
12	258 X	258	-0-	-0-	-0-	73	1	185	3	Y	-0-			-0-
01	279 X	133	-0-	-146	-0-	28	1	105	3	Y	-0-			-0-
02	252 X	167	-0-	-85	-0-	30	1	137	3	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

09	90 N	82	-0-	-8	-0-	21	1	61	3	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	3	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	3	N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	3	N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	N	-0-			-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	50	1	176	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4		RRCID -> 055424		COMPL. DATE 04/10/1973		TOTAL DEPTH 6875 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1		RRCID -> 055425		COMPL. DATE 03/12/1973		TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A		
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	5 1	177 3	N	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21 1	180 3	N	-0-	-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1 1	175 3	N	-0-	-0-
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	96 3		N	-0-	-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	66 1	128 3	N	-0-	-0-
10	496 N	223	-0-	-273	-0-	64 1	159 3	N	-0-	-0-
11	300 N	184	-0-	-116	-0-	91 1	93 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
02	168 N	27	-0-	-141	-0-	27 1		N	-0-	-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #: 1		RRCID -> 055649		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A		
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-
10	372 N	42	-0-	-330	-0-	12 1	30 3	N	-0-	-0-
11	300 N	200	-0-	-100	-0-	99 1	101 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	196 N	16	-0-	-180	-0-	16 1		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	199 N	199	-0-	-0-	-0-	67 1	132 3	N	-0-	-0-
10	217 N	75	-0-	-142	-0-	21 1	54 3	N	-0-	-0-
11	210 N	61	-0-	-149	-0-	30 1	31 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15 1		N	-0-	-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #: 4		RRCID -> 055655		COMPL. DATE 04/09/1973		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	69 1	136 3	N	-0-	-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	70 1	173 3	N	-0-	-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	96 1	97 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
02	168 N	71	-0-	-97	-0-	71 1		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	623 N	623	-0-	-0-	-0-	211 1	412 3	N	-0-	-0-
10	558 N	113	-0-	-445	-0-	32 1	81 3	N	-0-	-0-
11	510 N	244	-0-	-266	-0-	121 1	123 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
02	224 N	61	-0-	-163	-0-	61 1		N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

M O	ALLOW 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	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	5	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-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	45	1	89	3	N	-0-			-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	239	1	597	3	N	-0-			-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	248	1	251	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
02	476 N	3	-0-	-473	-0-	3	1			N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	3	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	63	1	64	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	15	-0-	-97	-0-	15	1			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	452 N	452	-0-	-0-	-0-	125	1	307	3	Y	18	25	1	2
						20	9							
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	102	1	321	3	Y	-0-			2
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	96	1	201	3	Y	-0-			2
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			2
01	434 N	210	-0-	-224	-0-	47	1	163	3	Y	-0-			2
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	175	1	473	3	Y	-0-			2

PALAFIX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	3	N	-0-			-0-
10	341 N	228	-0-	-113	-0-	21	1	207	3	N	-0-			-0-
11	360 N	169	-0-	-191	-0-	17	1	152	3	N	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	N	-0-			-0-
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	12	1	162	3	N	-0-			-0-
02	168 N	29	-0-	-139	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-

PALAFIX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	390 N	323	-0-	-67	-0-	104	1	219	3	N	-0-			-0-
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	83	1	288	3	N	-0-			-0-
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	71	1	287	3	N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	73	1	289	3	N	-0-			-0-
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	63	1	197	3	N	-0-			-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	62	1	261	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COX, B.H. & G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	058518	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A		
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		423 N	423	-0-	-0-	40 1	383 3		N	-0-			-0-
10		558 N	2	-0-	-556	2 3			N	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN, V.D.		WELL #:		1 B	RRCID ->	058519	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF. N/A		
09		479 N	479	-0-	-0-	162 1	317 3		N	-0-			-0-
10		372 N	253	-0-	-119	72 1	181 3		N	-0-			-0-
11		360 N	349	-0-	-11	173 1	176 3		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248				N	-0-			-0-
02		336 N	10	-0-	-326	10 1			N	-0-			-0-

COX, B.H. & G.A.		WELL #:		2297	RRCID ->	058942	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF. N/A		
09		480 N	480	-0-	-0-	162 1	318 3		N	-0-			-0-
10		465 N	458	-0-	-7	131 1	327 3		N	-0-			-0-
11		480 N	337	-0-	-143	167 1	170 3		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		465 N	4	-0-	-461	4 1			N	-0-			-0-
02		308 N	22	-0-	-286	22 1			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-				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-

MEADOR STATE		WELL #:		3	RRCID ->	061522	COMPL. DATE	01/26/1975	TOTAL DEPTH	6830	PERF. N/A		
09		240 N	229	-0-	-11	24 1	205 3		N	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	16 1	153 3		N	-0-			-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	22 1	197 3		N	-0-			-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	18 1	231 3		N	-0-			-0-
01		155 N	130	-0-	-25	9 1	121 3		N	-0-			-0-
*02		279 N	279	-0-	-0-	19 1	260 3		N	-0-			-0-

SAUNDERS, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	061597	COMPL. DATE	10/15/1974	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A		
09		369 N	369	-0-	-0-	127 1	242 3		N	-0-			-0-
10		372 N	311	-0-	-61	191 1	120 3		N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360				N	-0-			-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	195 1			N	-0-			-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	456 3			N	-0-			-0-
*02		469 N	469	-0-	-0-	91 1	378 3		N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 1	RRCID ->	064353	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
09		270 X	264	-0-	-6	57 1	207 3		Y	-0-			-0-
10		292 X	292	-0-	-0-	67 1	225 3		Y	-0-			-0-
11		264 X	264	-0-	-0-	68 1	196 3		Y	-0-			-0-
12		275 X	275	-0-	-0-	77 1	198 3		Y	-0-			-0-
01		279 X	197	-0-	-82	41 1	156 3		Y	-0-			-0-
02		252 X	236	-0-	-16	43 1	193 3		Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #: 3		RRCID -> 064464		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	306	3	N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	3	N	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	3	N	-0-			-0-
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	11	1	151	3	N	-0-			-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	15	1	201	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676		COMPL. DATE 12/02/1975			TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A					
09	210 X	182	-0-	-28	-0-	40	1	142	3	Y	-0-			-0-
10	217 X	184	-0-	-33	-0-	42	1	142	3	Y	-0-			-0-
11	180 X	173	-0-	-7	-0-	45	1	128	3	Y	-0-			-0-
12	186 X	179	-0-	-7	-0-	50	1	129	3	Y	-0-			-0-
01	186 X	134	-0-	-52	-0-	28	1	106	3	Y	-0-			-0-
02	168 X	146	-0-	-22	-0-	26	1	120	3	Y	-0-			-0-

MARTIN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 065111		COMPL. DATE 12/08/1975			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	81	1	160	3	N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	104	1	260	3	N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	145	1	147	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	168 N	17	-0-	-151	-0-	17	1			N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 5		RRCID -> 066171		COMPL. DATE 02/09/1976			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A					
09	222 X	222	-0-	-0-	-0-	48	1	174	3	Y	-0-			-0-
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	51	1	171	3	Y	-0-			-0-
11	203 X	203	-0-	-0-	-0-	52	1	151	3	Y	-0-			-0-
12	201 X	201	-0-	-0-	-0-	57	1	144	3	Y	-0-			-0-
01	186 X	138	-0-	-48	-0-	29	1	109	3	Y	-0-			-0-
*02	171 X	171	-0-	-0-	-0-	31	1	140	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	196 N	196	-0-	-0-	-0-	66	1	130	3	N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	73	1	181	3	N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	105	1	107	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	196 N	15	-0-	-181	-0-	15	1			N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 8		RRCID -> 067278		COMPL. DATE 07/12/1976			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A					
09	450 X	341	-0-	-109	-0-	74	1	267	3	Y	-0-			-0-
10	456 X	456	-0-	-0-	-0-	105	1	351	3	Y	-0-			-0-
11	319 X	319	-0-	-0-	-0-	82	1	237	3	Y	-0-			-0-
12	367 X	367	-0-	-0-	-0-	103	1	264	3	Y	-0-			-0-
01	465 X	256	-0-	-209	-0-	53	1	203	3	Y	-0-			-0-
02	420 X	352	-0-	-68	-0-	64	1	288	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE						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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

09	219 X	219	-0-	-0-	-0-	48	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	217 X	188	-0-	-29	-0-	43	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	210 X	179	-0-	-31	-0-	46	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	217 X	201	-0-	-16	-0-	57	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	217 X	147	-0-	-70	-0-	31	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	196 X	160	-0-	-36	-0-	29	1	131	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	77	1	152	3	N	-0-					-0-
10	248 N	116	-0-	-132	-0-	33	1	83	3	N	-0-					-0-
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	70	1	71	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	140 N	19	-0-	-121	-0-	19	1			N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	82	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	380 X	380	-0-	-0-	-0-	88	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	95	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	388 X	388	-0-	-0-	-0-	109	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	372 X	306	-0-	-66	-0-	64	1	242	3	Y	-0-					-0-
*02	505 X	505	-0-	-0-	-0-	91	1	414	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

09	300 X	278	-0-	-22	-0-	60	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	310 X	272	-0-	-38	-0-	63	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	300 X	263	-0-	-37	-0-	68	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	310 X	306	-0-	-4	-0-	86	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	310 X	214	-0-	-96	-0-	45	1	169	3	Y	-0-					-0-
*02	319 X	319	-0-	-0-	-0-	58	1	261	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

09	330 X	246	-0-	-84	-0-	54	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	341 X	199	-0-	-142	-0-	46	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	300 X	198	-0-	-102	-0-	51	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	310 X	216	-0-	-94	-0-	61	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	248 X	158	-0-	-90	-0-	33	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	224 X	204	-0-	-20	-0-	37	1	167	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

09	270 X	246	-0-	-24	-0-	54	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	310 X	211	-0-	-99	-0-	49	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	300 X	226	-0-	-74	-0-	58	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	310 X	229	-0-	-81	-0-	64	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	248 X	150	-0-	-98	-0-	31	1	119	3	Y	-0-					-0-
*02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	47	1	211	3	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	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	150 X	134	-0-	-16	-0-	29 1	105 3	Y	-0-	-0-
10	126 X	126	-0-	-0-	-0-	29 1	97 3	Y	-0-	-0-
11	120 X	108	-0-	-12	-0-	28 1	80 3	Y	-0-	-0-
12	124 X	108	-0-	-16	-0-	30 1	78 3	Y	-0-	-0-
01	124 X	83	-0-	-41	-0-	17 1	66 3	Y	-0-	-0-
*02	225 X	225	-0-	-0-	-0-	41 1	184 3	Y	-0-	-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069913		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A		
09	930 N	796	-0-	-134	-0-	229 1	558 3	Y	8	25 1 2
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	211 1	663 3	Y	-0-	2
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	312 1	654 3	Y	-0-	2
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		Y	-0-	2
01	868 N	624	-0-	-244	-0-	139 1	485 3	Y	-0-	2
*02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	251 1	680 3	Y	-0-	2

OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
09	152 X	152	-0-	-0-	-0-	24 1	128 3	Y	-0-	-0-
10	155 X	146	-0-	-9	-0-	15 1	131 3	Y	-0-	-0-
11	150 X	143	-0-	-7	-0-	13 1	130 3	Y	-0-	-0-
12	157 X	157	-0-	-0-	-0-	21 1	136 3	Y	-0-	-0-
01	155 X	94	-0-	-61	-0-	14 1	80 3	Y	-0-	-0-
*02	141 X	141	-0-	-0-	-0-	11 1	130 3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	957 X	957	-0-	-0-	-0-	208 1	749 3	Y	-0-	-0-
10	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	244 1	814 3	Y	-0-	-0-
11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	239 1	685 3	Y	-0-	-0-
12	975 X	975	-0-	-0-	-0-	274 1	701 3	Y	-0-	-0-
01	1054 X	654	-0-	-400	-0-	136 1	518 3	Y	-0-	-0-
02	952 X	895	-0-	-57	-0-	161 1	734 3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A		
09	270 X	232	-0-	-38	-0-	50 1	182 3	Y	-0-	-0-
10	248 X	240	-0-	-8	-0-	55 1	185 3	Y	-0-	-0-
11	240 X	217	-0-	-23	-0-	56 1	161 3	Y	-0-	-0-
12	249 X	249	-0-	-0-	-0-	70 1	179 3	Y	-0-	-0-
01	248 X	161	-0-	-87	-0-	34 1	127 3	Y	-0-	-0-
02	224 X	219	-0-	-5	-0-	39 1	180 3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A		
09	930 X	739	-0-	-191	-0-	161 1	578 3	Y	-0-	-0-
10	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	290 1	965 3	Y	-0-	-0-
11	836 X	836	-0-	-0-	-0-	216 1	620 3	Y	-0-	-0-
12	954 X	954	-0-	-0-	-0-	268 1	686 3	Y	-0-	-0-
01	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	214 1	811 3	Y	-0-	-0-
02	924 X	827	-0-	-97	-0-	149 1	678 3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
ED RACHAL "GC"		WELL #:		3A	RRCID ->	070319	COMPL. DATE	11/11/1976	TOTAL DEPTH	6500	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	158	1	407	3	N	-0-	-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	404	1	295	3	N	-0-	-0-
11	600 N	529	-0-	-71	-0-	290	1	239	3	N	-0-	-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	181	1	145	3	N	-0-	-0-
01	620 N	261	-0-	-359	-0-	261	3			N	-0-	-0-
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	56	1	455	3	N	-0-	-0-

BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	070574	COMPL. DATE	11/19/1976	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	N	-0-	-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	382	3	N	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	3	N	-0-	-0-
01	217 N	26	-0-	-191	-0-	26	3			N	-0-	-0-
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	15	1	561	3	N	-0-	-0-

BOOTH, W. V. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	070594	COMPL. DATE	03/11/1977	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	N/A
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	95	1	269	3	N	-0-	-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	80	1	249	3	N	-0-	-0-
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	58	1	188	3	N	-0-	-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	74	1	258	3	N	-0-	-0-
01	341 N	173	-0-	-168	-0-	37	1	136	3	N	-0-	-0-
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	71	1	249	3	N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 22	RRCID ->	070764	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	N/A
09	150 X	141	-0-	-9	-0-	31	1	110	3	Y	-0-	-0-
10	155 X	128	-0-	-27	-0-	30	1	98	3	Y	-0-	-0-
11	120 X	116	-0-	-4	-0-	30	1	86	3	Y	-0-	-0-
12	124 X	123	-0-	-1	-0-	35	1	88	3	Y	-0-	-0-
01	155 X	85	-0-	-70	-0-	18	1	67	3	Y	-0-	-0-
02	140 X	115	-0-	-25	-0-	21	1	94	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4I	RRCID ->	071428	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	N/A
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	55	1	469	3	N	-0-	-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	54	1	520	3	N	-0-	-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	52	1	473	3	N	-0-	-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	474	3	N	-0-	-0-
01	589 N	253	-0-	-336	-0-	17	1	236	3	N	-0-	-0-
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	40	1	547	3	N	-0-	-0-

MARTIN - VOLZ		WELL #:		3	RRCID ->	071546	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	N/A
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	34	1	84	3	N	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	37	1	38	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
02	84 N	9	-0-	-75	-0-	9	1			N	-0-	-0-

BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #:		1	RRCID ->	071610	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	N/A
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	427	3	N	-0-	-0-
10	589 N	343	-0-	-246	-0-	19	1	324	3	N	-0-	-0-
11	570 N	257	-0-	-313	-0-	39	1	218	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
02	252 N	48	-0-	-204	-0-	48	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 23		RRCID -> 071849	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 6966	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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	680 X	680	-0-	-0-	-0-	148 1	532 3	Y	-0-	-0-	
10	682 X	629	-0-	-53	-0-	145 1	484 3	Y	-0-	-0-	
11	660 X	546	-0-	-114	-0-	141 1	405 3	Y	-0-	-0-	
12	682 X	595	-0-	-87	-0-	167 1	428 3	Y	-0-	-0-	
01	682 X	453	-0-	-229	-0-	94 1	359 3	Y	-0-	-0-	
02	616 X	552	-0-	-64	-0-	100 1	452 3	Y	-0-	-0-	

COX, G. A.		WELL #: 1234		RRCID -> 072197	COMPL. DATE 07/15/1977	TOTAL DEPTH 7154	PERF. N/A				
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	91 1	177 3	N	-0-	-0-	
10	341 N	262	-0-	-79	-0-	75 1	187 3	N	-0-	-0-	
11	330 N	166	-0-	-164	-0-	83 1	83 3	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	
02	168 N	13	-0-	-155	-0-	13 1		N	-0-	-0-	

OWEN 4		WELL #: P 2		RRCID -> 072468	COMPL. DATE 08/07/1977	TOTAL DEPTH 7400	PERF. N/A				
09	240 X	203	-0-	-37	-0-	33 1	170 3	Y	-0-	-0-	
10	194 X	194	-0-	-0-	-0-	20 1	174 3	Y	-0-	-0-	
11	270 X	202	-0-	-68	-0-	19 1	183 3	Y	-0-	-0-	
12	279 X	223	-0-	-56	-0-	31 1	192 3	Y	-0-	-0-	
01	279 X	148	-0-	-131	-0-	22 1	126 3	Y	-0-	-0-	
*02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	17 1	198 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 24 A		RRCID -> 073276	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH 7301	PERF. N/A				
09	694 X	694	-0-	-0-	-0-	151 1	543 3	N	-0-	-0-	
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	192 1	640 3	N	-0-	-0-	
11	964 X	964	-0-	-0-	-0-	249 1	715 3	N	-0-	-0-	
12	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	309 1	789 3	N	-0-	-0-	
01	647 X	647	-0-	-0-	-0-	135 1	512 3	N	-0-	-0-	
*02	822 X	822	-0-	-0-	-0-	148 1	674 3	N	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 25		RRCID -> 073787	COMPL. DATE 10/27/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A				
09	365 X	365	-0-	-0-	-0-	79 1	286 3	Y	-0-	-0-	
10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	77 1	256 3	Y	-0-	-0-	
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	79 1	225 3	Y	-0-	-0-	
12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	99 1	254 3	Y	-0-	-0-	
01	372 X	283	-0-	-89	-0-	59 1	224 3	Y	-0-	-0-	
02	336 X	309	-0-	-27	-0-	56 1	253 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 27		RRCID -> 073789	COMPL. DATE 10/14/1977	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A				
09	689 X	689	-0-	-0-	-0-	150 1	539 3	Y	-0-	-0-	
10	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	239 1	796 3	Y	-0-	-0-	
11	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	360 1	1032 3	Y	-0-	-0-	
12	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	402 1	1029 3	Y	-0-	-0-	
01	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	274 1	1041 3	Y	-0-	-0-	
*02	859 X	859	-0-	-0-	-0-	155 1	704 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 29		RRCID -> 073892	COMPL. DATE 11/18/1977	TOTAL DEPTH 7060	PERF. N/A				
09	270 X	219	-0-	-51	-0-	48 1	171 3	Y	-0-	-0-	
10	248 X	216	-0-	-32	-0-	50 1	166 3	Y	-0-	-0-	
11	210 X	209	-0-	-1	-0-	54 1	155 3	Y	-0-	-0-	
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	62 1	160 3	Y	-0-	-0-	
01	217 X	129	-0-	-88	-0-	27 1	102 3	Y	-0-	-0-	
02	196 X	54	-0-	-142	-0-	10 1	44 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 #:		1	RRCID ->	073926	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A					
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	* 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-

PXP OWEN -3-		WELL #:		2	RRCID ->	074784	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	N/A					
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	120 X	120	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	93 X	38	-0-	-55	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	93 X	83	-0-	-10	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	84 X	61	-0-	-23	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 28	RRCID ->	075135	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	N/A					
09	555 X	555	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	541 X	541	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	394	3	Y	-0-					-0-
12	390 X	390	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	310 X	158	-0-	-152	-0-	-0-	33	1	125	3	Y	-0-					-0-
*02	313 X	313	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	257	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 13	RRCID ->	075201	COMPL. DATE	02/01/1978	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	N/A					
09	630 X	535	-0-	-95	-0-	-0-	116	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	589 X	559	-0-	-30	-0-	-0-	129	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	575 X	575	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	589 X	552	-0-	-37	-0-	-0-	155	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	558 X	318	-0-	-240	-0-	-0-	66	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	532 X	190	-0-	-342	-0-	-0-	34	1	156	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	076472	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A					
09	360 N	242	-0-	-118	-0-	-0-	82	1	160	3	N	-0-					-0-
10	620 N	429	-0-	-191	-0-	-0-	123	1	306	3	N	-0-					-0-
11	600 N	383	-0-	-217	-0-	-0-	190	1	193	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434 N	4	-0-	-430	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	364 N	34	-0-	-330	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 34	RRCID ->	076518	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A					
09	120 X	118	-0-	-2	-0-	-0-	26	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	124 X	121	-0-	-3	-0-	-0-	28	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	121 X	121	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	124 X	116	-0-	-8	-0-	-0-	33	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	124 X	84	-0-	-40	-0-	-0-	18	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	112 X	68	-0-	-44	-0-	-0-	12	1	56	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	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	231	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 080429		COMPL. DATE 01/13/1979			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	189	1	471	3	Y	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	642	3	Y	-0-			-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	677	3	Y	-0-			-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	138	1	626	3	Y	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-			-0-
*02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	188	1	654	3	Y	-0-			-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 4		RRCID -> 081040		COMPL. DATE 02/11/1979			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712					
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	21	1	53	3	Y	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-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	30 N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	Y	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	3	Y	-0-			-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 1501		RRCID -> 081546		COMPL. DATE 03/31/1979			TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683					
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	125	1	310	3	N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	N	-0-			-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	3	N	-0-			-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	136	1	617	3	N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	190	1	659	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	159 N	159	-0-	-0-	-0-	46	1	113	3	Y	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	Y	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	25	1	89	3	Y	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #: 4		RRCID -> 082020		COMPL. DATE 02/21/1979			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980					
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	99	1	195	3	N	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	57	1	141	3	N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	80	1	81	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	3	-0-	-81	-0-	3	1			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082021		COMPL. DATE 04/04/1979			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830					
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MANGUM BOOTH		WELL #:		2	RRCID ->	082557	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	6578 - 6688
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	AMT CODE	AMT 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-

BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	083046	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6592 - 6710
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	42	1	243	3	N	-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	195	1	98	3	N	-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	42	1	209	3	N	-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	55	1	224	3	N	-0-
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	11	1	145	3	N	-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		1	RRCID ->	083810	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6184 - 6469
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		3	RRCID ->	084789	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6206 - 6489
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	239	1	312	3	Y	-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	227	1	303	3	Y	-0-
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	184	1	256	3	Y	-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	Y	-0-
01	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	3			Y	-0-
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	40	1	315	3	Y	-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		2	RRCID ->	084868	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6233 - 6498
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	192	1	250	3	Y	-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	197	1	265	3	Y	-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	204	1	284	3	Y	-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	34	1	155	3	Y	-0-
01	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	3			Y	-0-
02	448	N	297	-0-	-151	-0-	33	1	264	3	Y	-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-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	088063	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6828 - 6923	
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		120 N	93	-0-	-27	-0-	31 1	62 3	N	-0-			21
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	29 1	45 3	N	-0-			21
11		120 N	87	-0-	-33	-0-	37 1	50 3	N	-0-			21
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	33 1	59 3	N	-0-			21
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	26 1	38 3	N	-0-			21
*02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			21

GARNER MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	089116	COMPL. DATE	06/19/1980	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6801 - 6906	
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	79 1	162 3	N	-0-			-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	110 1	172 3	N	-0-			-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	114 1	158 3	N	-0-			-0-
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	78 1	138 3	N	-0-			-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	69 1	101 3	N	-0-			-0-
02		84 N	42	-0-	-42	-0-	42 3		N	-0-			-0-

GONZALEZ		WELL #:		5	RRCID ->	092269	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	6592 - 6719	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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		659 N	659	-0-	-0-	-0-	224 1	435 3	Y	-0-			-0-
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	236 1	401 3	Y	-0-			-0-
11		600 N	594	-0-	-6	-0-	228 1	366 3	Y	-0-			-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 3	Y	-0-			-0-
01		651 N	115	-0-	-536	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
*02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		Y	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6408 - 6515	
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	254 1	492 3	Y	-0-			-0-
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	277 1	471 3	Y	-0-			-0-
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	280 1	451 3	Y	-0-			-0-
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	252 3	Y	-0-			-0-
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
*02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		Y	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7063 - 7065	
09		14B2 EXT	343	-0-	343	879	116 1	227 3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	31	-0-	31	910	9 1	22 3	N	-0-			-0-
11		1089 X	179	-0-	-910	-0-	89 1	90 3	N	-0-			-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1		N	-0-			-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 1		N	-0-			-0-
02		168 N	92	-0-	-76	-0-	92 1		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7118 - 7119
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		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	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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-

BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6395 - 6503
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	48	1	93	3	Y		-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	57	1	97	3	Y		-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	50	1	82	3	Y		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y		-0-
01	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	3			Y		-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y		-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6587 - 6712
09	780 N	748	-0-	-32	-0-	288	1	460	3	N		-0-
10	806 N	350	-0-	-456	-0-	171	1	179	3	N		-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N		-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	136	1	415	3	N		-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	106	1	485	3	N		-0-
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	187	1	493	3	N		-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID ->	102374	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6590 - 6730
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	7	1	12	3	N		-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	17	1	18	3	N		-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N		-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N		-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N		-0-

MEADOR STATE		WELL #:		4	RRCID ->	102627	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6516 - 6636
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	43	1	365	3	N		-0-
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	38	1	373	3	N		-0-
11	420 N	328	-0-	-92	-0-	33	1	295	3	N		-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	3	N		-0-
01	403 N	212	-0-	-191	-0-	15	1	197	3	N		-0-
02	308 N	126	-0-	-182	-0-	9	1	117	3	N		-0-

MEADOR STATE		WELL #:		5	RRCID ->	102628	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6543 - 6601
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	3	N		-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	N		-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	N		-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N		-0-
01	217 N	97	-0-	-120	-0-	7	1	90	3	N		-0-
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	9	1	130	3	N		-0-

BARREDA		WELL #:		5	RRCID ->	104678	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6471 - 6620
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	131	1	253	3	Y		-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	144	1	246	3	Y		-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	138	1	221	3	Y		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y		-0-
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
MEADOR STATE		WELL #: 6		RRCID -> 107856		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	70 1	599 3	N	-0-			1
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	59 1	570 3	N	-0-			1
11	570 N	414	-0-	-156	-0-	41 1	373 3	N	-0-			1
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	32 1	413 3	N	-0-			1
01	589 N	219	-0-	-370	-0-	15 1	204 3	N	-0-			1
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	25 1	345 3	N	-0-			1

BOOTH, W.V. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 109013		COMPL. DATE 12/28/1983		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756				
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	71 1	201 3	N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	44 1	138 3	N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	39 1	128 3	N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	48 1	167 3	N	-0-			-0-
01	186 N	97	-0-	-89	-0-	21 1	76 3	N	-0-			-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	41 1	145 3	N	-0-			-0-

FASKEN, B.T.		WELL #: 1		RRCID -> 120233		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476				
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3		Y	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 1		Y	-0-			-0-
01	403 N	143	-0-	-260	-0-	143 1		Y	-0-			-0-
02	476 N	340	-0-	-136	-0-	340 3		Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #: 8		RRCID -> 142664		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408				
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	16 1	133 3	N	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	14 1	133 3	N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16 1	141 3	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	145 3	N	-0-			-0-
01	155 N	89	-0-	-66	-0-	6 1	83 3	N	-0-			-0-
02	140 N	17	-0-	-123	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-

RACHAL, ED		WELL #: 6		RRCID -> 150374		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297				
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	20 1	309 3	N	-0-			-0-
10	310 N	165	-0-	-145	-0-	10 1	155 3	N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19 1	362 3	N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3	N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10 1	320 3	N	-0-			-0-
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21 1	425 3	N	-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-			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	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
H.I. PALAFOX		WELL #:		242	RRCID ->	174968	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6592 - 6736
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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	36	-0-	36	36	1	1	35	3	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		2040	RRCID ->	174969	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6581
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	158	1	319	3	N	-0-	-0-
10	465 N	216	-0-	-249	-0-	92	1	124	3	N	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	3	N	-0-	-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	442	3	N	-0-	-0-
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	49	1	517	3	N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		3040	RRCID ->	174971	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	6573 - 6720
09	510 N	467	-0-	-43	-0-	155	1	312	3	Y	-0-	-0-
10	527 N	202	-0-	-325	-0-	86	1	116	3	Y	-0-	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	Y	-0-	-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	413	3	Y	-0-	-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		4040	RRCID ->	174972	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6616 - 6720
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	52	1	105	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	29	1	38	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	Y	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-	-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		6040	RRCID ->	175019	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	6574 - 6714
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	32	1	63	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	19	1	26	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-	-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		4042	RRCID ->	175021	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6534 - 6668
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	48	1	95	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	34	1	46	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-	-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	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-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
H.I. PALAFOX				WELL #: 5040	RRCID ->	175035	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6514 - 6660			
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	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	195	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 N	134	-0-	-145	-0-	-0-	57	1	77	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	388	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	269	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 3042	RRCID ->	175098	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6545 - 6696			
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	367	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558 N	244	-0-	-314	-0-	-0-	104	1	140	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	646	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	372	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	487	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 4039	RRCID ->	178622	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6484 - 6612			
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	107	-0-	-79	-0-	-0-	46	1	61	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	208	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	N	-0-	-0-	-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	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	614	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	640	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	710	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	790	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	-0-	170	1	626	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	796	3	N	-0-	-0-	-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	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	411	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	422	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	-0-	135	1	442	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	468	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	455	-0-	-103	-0-	-0-	97	1	358	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	501	3	N	-0-	-0-	-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-	-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-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292				WELL #: 3 T	RRCID ->	182707	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6600 - 6704			
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	522	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	519	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	611	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	587	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	584	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	493	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BARREDA 34		WELL #:		8	RRCID ->	182963	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	6618 - 6636
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	570 N	400	-0-	-170	-0-	105 1	295 3	N	-0-			-0-
10	558 N	237	-0-	-321	-0-	58 1	179 3	N	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	155 1	505 3	N	-0-			-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	285 1	996 3	N	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	134 1	493 3	N	-0-			-0-
*02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	314 1	1100 3	N	-0-			-0-

PALAFOX 47		WELL #:		5B	RRCID ->	182964	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6776 - 6784
09	840 N	587	-0-	-253	-0-	226 1	361 3	N	-0-			-0-
10	868 N	373	-0-	-495	-0-	182 1	191 3	N	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	156 1	473 3	N	-0-			-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	133 1	609 3	N	-0-			-0-
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	257 1	680 3	N	-0-			-0-

BARREDA 36		WELL #:		7	RRCID ->	183379	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6508 - 6665
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	193 1	542 3	N	-0-			-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	188 1	582 3	N	-0-			-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	170 1	553 3	N	-0-			-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	173 1	606 3	N	-0-			-0-
01	775 N	459	-0-	-316	-0-	98 1	361 3	N	-0-			-0-
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	168 1	591 3	N	-0-			-0-

GONZALEZ, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	183432	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6521 - 6630
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	64 1	181 3	N	-0-			-0-
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	55 1	170 3	N	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	62 1	201 3	N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	63 1	219 3	N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	54 1	197 3	N	-0-			-0-
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	87 1	304 3	N	-0-			-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		8040	RRCID ->	183607	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	6576 - 6721
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	28 1	57 3	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	28 1	37 3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	97 3	N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	2 1	56 3	N	-0-			-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	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	570 N	567	-0-	-3	-0-	87 1	480 3	N	-0-			-0-
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	99 1	469 3	N	-0-			-0-
11	570 N	473	-0-	-97	-0-	139 1	334 3	N	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	126 1	447 3	N	-0-			-0-
01	558 N	323	-0-	-235	-0-	35 1	288 3	N	-0-			-0-
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		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	150 N	113	-0-	-37	-0-	30 1	83 3	N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	33 1	103 3	N	-0-			-0-
11	180 N	75	-0-	-105	-0-	18 1	57 3	N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5 1	16 3	N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	30 1	112 3	N	-0-			-0-
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	37 1	130 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #: 4		RRCID -> 185249		COMPL. DATE 08/18/2001			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-
10	7	N	5	-0-	-2	1	1	4	3	N	-0-
11	12	N	11	-0-	-1	3	1	8	3	N	-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	49	1	174	3	N	-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	18	1	66	3	N	-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 185834		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644		
09	390	N	384	-0-	-6	101	1	283	3	N	-0-
10	372	N	371	-0-	-1	90	1	281	3	N	-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	94	1	309	3	N	-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	92	1	324	3	N	-0-
01	372	N	321	-0-	-51	69	1	252	3	N	-0-
*02	400	N	400	-0-	-0-	89	1	311	3	N	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 9040		RRCID -> 186979		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774		
09	270	N	249	-0-	-21	83	1	166	3	N	-0-
10	279	N	217	-0-	-62	92	1	125	3	N	-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-
01	217	N	169	-0-	-48	5	1	164	3	N	-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	17	1	178	3	N	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1040		RRCID -> 187202		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689		
09	360	N	310	-0-	-50	103	1	207	3	N	-0-
10	310	N	150	-0-	-160	64	1	86	3	N	-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	7	1	183	3	N	-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	8	1	271	3	N	-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	18	1	184	3	N	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1140		RRCID -> 188276		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730		
09	120	N	105	-0-	-15	35	1	70	3	N	-0-
10	93	N	66	-0-	-27	28	1	38	3	N	-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	5	1	150	3	N	-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-

BENAVIDES		WELL #: 35		RRCID -> 189380		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048		
09	90	N	73	-0-	-17	25	1	48	3	N	-0-
10	93	N	67	-0-	-26	19	1	48	3	N	-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	52	1	52	3	N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	84	N	60	-0-	-24	60	1	-	-	N	-0-

FULLER 2292		WELL #: 2		RRCID -> 194258		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424		
09	220	N	220	-0-	-0-	23	1	197	3	N	-0-
10	465	N	236	-0-	-229	22	1	214	3	N	-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	28	1	252	3	N	-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	21	1	275	3	N	-0-
01	248	N	180	-0-	-68	12	1	168	3	N	-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	21	1	282	3	N	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
H.I. PALAFOX		WELL #: 1340		RRCID -> 194672		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	630 N	604	-0-	-26	-0-	201	1	403	3	N	-0-
10	620 N	270	-0-	-350	-0-	115	1	155	3	N	-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	844	3	N	-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	3	N	-0-
*02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	63	1	672	3	N	-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 3		RRCID -> 195185		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071		
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	183	1	229	3	Y	-0-
10	434 N	216	-0-	-218	-0-	67	1	148	3	Y	1
						1	9				4
11	390 N	253	-0-	-137	-0-	76	1	177	3	Y	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	Y	-0-
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9		WELL #: 1		RRCID -> 195206		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957		
09	2370 N	2073	-0-	-297	-0-	602	1	1471	3	Y	-0-
10	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	635	1	1998	3	Y	-0-
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	738	1	1549	3	Y	-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-
01	2356 N	1581	-0-	-775	-0-	353	1	1228	3	Y	-0-
*02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	621	1	1680	3	Y	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1240		RRCID -> 195561		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768		
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	722	1	1453	3	N	-0-
10	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	458	1	618	3	N	-0-
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	N	-0-
01	1085 N	330	-0-	-755	-0-	10	1	320	3	N	-0-
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	N	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 5106		RRCID -> 198285		COMPL. DATE 01/01/2002			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569		
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	54	1	109	3	N	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	46	1	62	3	N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	N	-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 42		RRCID -> 199808		COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616		
09	1140 N	176	-0-	-964	-0-	38	1	138	3	Y	-0-
10	1178 N	194	-0-	-984	-0-	45	1	149	3	Y	-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	44	1	125	3	Y	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	36	1	91	3	Y	-0-
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	30	1	115	3	Y	-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	37	1	170	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		5	RRCID ->	200118	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7010 -	7143
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	300 N	262	-0-	-38	-0-	116	1	146	3	N	-0-	-0-
10	310 N	246	-0-	-64	-0-	76	1	169	3	N	1	1
						1	9					
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	104	1	240	3	N	1	2
						1	9					
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	3	N	-0-	2
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-	2
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	328	3			N	-0-	2

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		6	RRCID ->	202011	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7060 -	7232
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	542	1	681	3	N	25	24 1 17
						28	9					
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	331	1	732	3	N	1	18
						1	9					
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	354	1	821	3	N	1	19
						1	9					
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	89	1	721	3	N	-0-	19
01	837 N	322	-0-	-515	-0-	322	3			N	-0-	19
02	756 N	381	-0-	-375	-0-	381	3			N	-0-	19

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A		WELL #:		2	RRCID ->	202348	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6871 -	6998
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	180	1	441	3	N	14	25 1 2
						15	9					
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	139	1	438	3	N	-0-	2
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	156	1	327	3	N	-0-	2
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-	2
01	589 N	296	-0-	-293	-0-	66	1	230	3	N	-0-	2
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	105	1	284	3	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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	133	3	N	-0-	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	27	1	130	3	N	-0-	-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	42	1	99	3	N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	34	1	121	3	N	-0-	-0-
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	12	1	98	3	N	-0-	-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1439	RRCID ->	204412	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6500 -	6519
09	1260 N	976	-0-	-284	-0-	324	1	652	3	N	-0-	-0-
10	1240 N	529	-0-	-711	-0-	225	1	304	3	N	-0-	-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1301	3	N	-0-	-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	815	3	N	-0-	-0-
*02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	103	1	1092	3	N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1440	RRCID ->	204413	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	6957	PERF. 6596 -	6730
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	82	1	165	3	N	-0-	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	147	1	197	3	N	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	28	1	682	3	N	-0-	-0-
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	9	1	292	3	N	-0-	-0-
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	N	-0-	-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	207 1	417 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	124 1	168 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	5	-0-	-115	-0-	3 1	2 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	217 N	23	-0-	-194	-0-	1 1	22 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

 H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

09	240 N	239	-0-	-1	-0-	79 1	160 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

 H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

09	960 N	910	-0-	-50	-0-	302 1	608 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	930 N	412	-0-	-518	-0-	176 1	236 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	33 1	804 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	23 1	749 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	89 1	938 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

 H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

09	420 N	416	-0-	-4	-0-	138 1	278 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 N	194	-0-	-209	-0-	83 1	111 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12 1	293 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	7 1	249 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24 1	253 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

 VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	29 1	36 3	N	30	24	1	17	17
						33 9							
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	8 1	19 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5 1	13 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	17
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	16

 H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

09	960 N	702	-0-	-258	-0-	233 1	469 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	961 N	433	-0-	-528	-0-	185 1	248 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	27 1	671 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	13 1	412 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	46 1	482 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		7	RRCID ->	206828	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7076 - 7236		
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	110	1	138	3	N	14	29	1	11
						15	9							
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	88	1	194	3	N	1			12
						1	9							
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	79	1	184	3	N	-0-			12
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	N	-0-			12
01	279 N	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-			12
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			12

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		10	RRCID ->	206924	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7171 - 7278		
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	42	1	53	3	N	32	29	1	11
						35	9							
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	15	1	32	3	N	1			12
						1	9							
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	8	1	18	3	N	-0-			12
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			12
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			12
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			12

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		11	RRCID ->	207011	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7101 - 7240		
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	79	1	99	3	N	3			3
						3	9							
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	56	1	124	3	N	-0-			3
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	62	1	143	3	N	-0-			3
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	N	-0-			3
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-			3
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			3

MEADOR STATE		WELL #:		11	RRCID ->	207025	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6719 - 6757		
09	150 N	50	-0-	-100	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	6	1	51	3	Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		24	RRCID ->	207027	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6603 - 6736		
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	57	1	483	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	51	1	494	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	50	1	457	3	Y	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	503	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	279	-0-	-279	-0-	19	1	260	3	Y	-0-			-0-
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	450	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	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	487	1	1189	3	N	-0-	25	1	2
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	377	1	1185	3	N	-0-			2
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	469	1	983	3	N	-0-			2
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-			2
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	202	1	705	3	N	-0-			2
*02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	526	1	1420	3	N	-0-			2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		25	RRCID ->	207932	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6627 - 6764			
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	540 N	442	-0-	-98	-0-		46	1	396	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	460	-0-	-67	-0-		43	1	417	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-		49	1	447	3	Y	-0-			-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-		37	1	480	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	312	-0-	-153	-0-		21	1	291	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	303	-0-	-173	-0-		21	1	282	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		21	RRCID ->	207935	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6732 - 6774			
09	1110 N	1009	-0-	-101	-0-		106	1	903	3	N	-0-			-0-
10	961 N	834	-0-	-127	-0-		78	1	756	3	N	-0-			-0-
11	960 N	885	-0-	-75	-0-		88	1	797	3	N	-0-			-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		83	1	1071	3	N	-0-			-0-
01	837 N	723	-0-	-114	-0-		50	1	673	3	N	-0-			-0-
*02	946 N	946	-0-	-0-	-0-		65	1	881	3	N	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		10	RRCID ->	208617	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	6534 - 6636			
09	630 N	588	-0-	-42	-0-		62	1	526	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	594	-0-	-57	-0-		55	1	539	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	543	-0-	-27	-0-		54	1	489	3	Y	-0-			-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-		44	1	575	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	326	-0-	-263	-0-		22	1	304	3	Y	-0-			-0-
*02	601 N	601	-0-	-0-	-0-		41	1	560	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		12	RRCID ->	208754	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7023	PERF.	6684 - 6811			
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-		32	1	275	3	Y	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-		30	1	294	3	Y	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-		26	1	234	3	Y	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-		22	1	282	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	164	-0-	-146	-0-		11	1	153	3	Y	-0-			-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-		24	1	321	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		48	RRCID ->	209131	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6814 - 6855			
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-		24	1	201	3	Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-		21	1	209	3	Y	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-		19	1	174	3	Y	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-		17	1	218	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	114	-0-	-103	-0-		8	1	106	3	Y	-0-			-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-		13	1	173	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		22	RRCID ->	209194	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6732			
09	270 N	173	-0-	-97	-0-		18	1	155	3	Y	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-		35	1	343	3	Y	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-		28	1	255	3	Y	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-		15	1	195	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	53	-0-	-319	-0-		4	1	49	3	Y	-0-			-0-
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-		26	1	349	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID ->	210523	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6692 - 6718			
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-		39	1	333	3	Y	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-		34	1	332	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-		33	1	296	3	Y	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-		24	1	314	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	195	-0-	-177	-0-		13	1	182	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	278	-0-	-30	-0-		19	1	259	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID ->	211051	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6419 - 6746		
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		699 N	699	-0-	-0-	-0-	74 1	625 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	63 1	608 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	77 1	698 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	59 1	771 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		682 N	445	-0-	-237	-0-	31 1	414 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		728 N	591	-0-	-137	-0-	41 1	550 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID ->	211053	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6558 - 6680		
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	157 1	441 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		558 N	547	-0-	-11	-0-	133 1	414 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		540 N	530	-0-	-10	-0-	124 1	406 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	133 1	465 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		558 N	471	-0-	-87	-0-	101 1	370 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		504 N	498	-0-	-6	-0-	110 1	388 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID ->	211152	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6830 - 6854		
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	18 1	149 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		186 N	160	-0-	-26	-0-	15 1	145 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	17 1	156 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	15 1	188 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		155 N	118	-0-	-37	-0-	8 1	110 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	180 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		20	RRCID ->	211254	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6642 - 6680		
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	74 1	633 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		713 N	645	-0-	-68	-0-	60 1	585 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	61 1	554 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	50 1	647 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		651 N	377	-0-	-274	-0-	26 1	351 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	43 1	589 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		9	RRCID ->	211488	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6566 - 6630		
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	225 1	632 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-	205 1	634 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	198 1	648 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	139 1	485 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		837 N	679	-0-	-158	-0-	145 1	534 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	177 1	622 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		10	RRCID ->	211491	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6528 - 6649		
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	122 1	343 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	113 1	349 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	113 1	367 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	110 1	385 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		465 N	438	-0-	-27	-0-	93 1	345 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	101 1	353 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HIN PALAFOX 40		WELL #:		16	RRCID ->	212435	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6648 - 6846		
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	24 1	315 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		341 N	149	-0-	-192	-0-	14 1	135 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	28 1	452 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	2 1	320 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	24 1	316 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
HIN PALAFOX 39		WELL #:		40	RRCID ->	212456	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6576 - 6599			
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	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-	
10	341 N	95	-0-	-246	-0-		40	1	55	3	Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-		22	1	530	3	Y	-0-		-0-	
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-		13	1	419	3	Y	-0-		-0-	
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-		52	1	552	3	Y	-0-		-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #:		28	RRCID ->	213788	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6600 - 6709			
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-		44	1	370	3	Y	-0-		-0-	
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-		39	1	383	3	Y	-0-		-0-	
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-		36	1	331	3	Y	-0-		-0-	
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-		31	1	396	3	Y	-0-		-0-	
01	434 N	205	-0-	-229	-0-		14	1	191	3	Y	-0-		-0-	
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-		25	1	343	3	Y	-0-		-0-	

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		8	RRCID ->	214148	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6501 - 6774			
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		293	1	731	3	N	-0-		-0-	
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		80	1	963	3	N	-0-		-0-	
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		102	1	1263	3	N	-0-		-0-	
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		268	1	1217	3	N	-0-		-0-	
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-		927	3			N	-0-		-0-	
*02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		265	1	919	3	N	-0-		-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #:		23	RRCID ->	214745	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6636 - 6753			
09	960 N	926	-0-	-34	-0-		180	1	746	3	N	-0-		-0-	
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-		167	1	749	3	N	-0-		-0-	
11	990 N	959	-0-	-31	-0-		106	1	853	3	N	-0-		-0-	
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		128	1	893	3	N	-0-		-0-	
01	930 N	515	-0-	-415	-0-		65	1	450	3	N	-0-		-0-	
02	896 N	778	-0-	-118	-0-		71	1	707	3	N	-0-		-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #:		13	RRCID ->	214748	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6568 - 6688			
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-		39	1	108	3	Y	-0-		-0-	
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-		37	1	115	3	Y	-0-		-0-	
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-		40	1	131	3	Y	-0-		-0-	
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-		41	1	143	3	Y	-0-		-0-	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-		35	1	131	3	Y	-0-		-0-	
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-		41	1	142	3	Y	-0-		-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #:		7	RRCID ->	215249	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6520 - 6641			
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		325	1	913	3	Y	-0-		-0-	
10	1116 N	1093	-0-	-23	-0-		267	1	826	3	Y	-0-		-0-	
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		295	1	965	3	Y	-0-		-0-	
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		280	1	981	3	Y	-0-		-0-	
01	1085 N	914	-0-	-171	-0-		195	1	719	3	Y	-0-		-0-	
*02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		283	1	992	3	Y	-0-		-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		38	RRCID ->	215934	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6571 - 6682			
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-		59	1	501	3	Y	-0-		-0-	
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-		40	1	385	3	Y	-0-		-0-	
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-		39	1	354	3	Y	-0-		-0-	
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-		36	1	463	3	Y	-0-		-0-	
01	434 N	186	-0-	-248	-0-		13	1	173	3	Y	-0-		-0-	
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-		28	1	379	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 #:		40	RRCID ->	215953	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6592 - 6730				
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	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 63		WELL #:		6301	RRCID ->	216339	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6474 - 6756				
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	205	3	N	-0-				-0-
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-				-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-				-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	217	3	N	-0-				-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	181	3	N	-0-				-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		14	RRCID ->	216542	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6552 - 6648				
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	365	3	Y	-0-				-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	385	3	Y	-0-				-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	387	3	Y	-0-				-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	412	3	Y	-0-				-0-
01	496 N	426	-0-	-70	-0-	-0-	91	1	335	3	Y	-0-				-0-
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	394	3	Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		30	RRCID ->	216723	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6682				
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	331	3	Y	-0-				-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	Y	-0-				-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	Y	-0-				-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	-0-				-0-
01	372 N	200	-0-	-172	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-				-0-
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	346	3	Y	-0-				-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 - 6713				
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	325	3	Y	-0-				-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	333	3	Y	-0-				-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	330	3	Y	-0-				-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	345	3	Y	-0-				-0-
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	-0-	74	1	272	3	Y	-0-				-0-
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	353	3	Y	-0-				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 - 6692				
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	357	3	Y	-0-				-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	409	3	Y	-0-				-0-
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	-0-	49	1	395	3	Y	-0-				-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	458	3	Y	-0-				-0-
01	496 N	236	-0-	-260	-0-	-0-	29	1	207	3	Y	-0-				-0-
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	426	3	Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 - 6744				
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-				-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-				-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	-0-				-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-				-0-
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-				-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	183	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 #:		37	RRCID ->	218387	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6535 - 6658	
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	752 N	752	-0-	-0-	-0-	79	1	673	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	69	1	675	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	67	1	609	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	49	1	640	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	434 N	347	-0-	-87	-0-	24	1	323	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	47	1	636	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	218750	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6628 - 6862	
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	263	1	2090	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	518	1	2019	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	445	1	1469	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	626	1	1506	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	245	1	1070	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	414	1	1384	3	N	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		5	RRCID ->	218784	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6426 - 6444	
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	27	1	227	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	26	1	249	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	114	-0-	-165	-0-	8	1	106	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	20	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		26	RRCID ->	218787	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6449 - 6612	
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	63	1	540	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	51	1	499	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	49	1	447	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	558 N	303	-0-	-255	-0-	21	1	282	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	3	Y	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		6	RRCID ->	218964	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6436 - 6446	
09	480 N	421	-0-	-59	-0-	44	1	377	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	36	1	355	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	37	1	332	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	403 N	188	-0-	-215	-0-	13	1	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	336 N	206	-0-	-130	-0-	14	1	192	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		16	RRCID ->	219273	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6673	
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	46	1	390	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	341 N	183	-0-	-158	-0-	13	1	170	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		12	RRCID ->	219280	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6581 - 6713	
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	29	1	243	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	310 N	168	-0-	-142	-0-	12	1	156	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 11		RRCID -> 219605		COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774		
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	708 N	708	-0-	-0-	-0-	74	1	634	3	Y	-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	67	1	650	3	Y	-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	62	1	560	3	Y	-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	52	1	674	3	Y	-0-
01	713 N	386	-0-	-327	-0-	27	1	359	3	Y	-0-
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	44	1	597	3	Y	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 18		RRCID -> 219617		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669		
09	510 N	475	-0-	-35	-0-	124	1	351	3	Y	-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	124	1	384	3	Y	-0-
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	117	1	383	3	Y	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	114	1	401	3	Y	-0-
01	496 N	296	-0-	-200	-0-	63	1	233	3	Y	-0-
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	117	1	409	3	Y	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6202		RRCID -> 219761		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781		
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	79	1	197	3	N	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-
11	270 N	132	-0-	-138	-0-	10	1	122	3	N	-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	100	1	458	3	N	-0-
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	65	1	224	3	N	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 6201		RRCID -> 220753		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754		
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	114	1	284	3	N	-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	3	N	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	N	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	70	1	320	3	N	-0-
01	465 N	184	-0-	-281	-0-	184	3			N	-0-
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	109	1	379	3	N	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 18		RRCID -> 220894		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	3	Y	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	Y	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 5902		RRCID -> 220948		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729		
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	174	1	432	3	N	-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	N	-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	442	3	N	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	42	1	189	3	N	-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	128	1	447	3	N	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6001		RRCID -> 221167		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446		
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	103	1	255	3	N	-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	N	-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	10	1	130	3	N	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	33	1	150	3	N	-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	39	1	137	3	N	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		9	RRCID ->	221243	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6508 - 6864	
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	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	398 1	990 3	N	-0-				-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	103 1	1231 3	N	-0-				-0-
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	89 1	1102 3	N	-0-				-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	209 1	949 3	N	-0-				-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-				-0-
*02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	206 1	715 3	N	-0-				-0-

OWEN 3		WELL #:		4	RRCID ->	221264	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7100 - 7234	
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	10 1	52 3	Y	-0-				-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	5 1	42 3	Y	-0-				-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	3 1	34 3	Y	-0-				-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 3	Y	-0-				-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12 1	65 3	Y	-0-				-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	Y	-0-				-0-

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4901	RRCID ->	221528	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6679 - 6990	
09	330 N	141	-0-	-189	-0-	16 1	125 3	N	-0-				-0-
10	279 N	139	-0-	-140	-0-	28 1	111 3	N	-0-				-0-
11	210 N	106	-0-	-104	-0-	25 1	81 3	N	-0-				-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	101 1	243 3	N	-0-				-0-
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	12 1	51 3	N	-0-				-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30 1	102 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	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	123 1	980 3	N	-0-				-0-
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	294 1	1144 3	N	-0-				-0-
11	870 N	838	-0-	-32	-0-	195 1	643 3	N	-0-				-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	340 1	819 3	N	-0-				-0-
01	961 N	824	-0-	-137	-0-	153 1	671 3	N	-0-				-0-
*02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	328 1	1097 3	N	-0-				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		19	RRCID ->	221762	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6532 - 6678	
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	26 1	220 3	Y	-0-				-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25 1	247 3	Y	-0-				-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	23 1	212 3	Y	-0-				-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18 1	229 3	Y	-0-				-0-
01	279 N	169	-0-	-110	-0-	12 1	157 3	Y	-0-				-0-
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	34 1	458 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		31	RRCID ->	221788	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6680	
09	960 N	939	-0-	-21	-0-	183 1	756 3	Y	-0-				-0-
10	961 N	949	-0-	-12	-0-	173 1	776 3	Y	-0-				-0-
11	870 N	773	-0-	-97	-0-	86 1	687 3	Y	-0-				-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	130 1	908 3	Y	-0-				-0-
01	961 N	524	-0-	-437	-0-	66 1	458 3	Y	-0-				-0-
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	79 1	794 3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		L 51	RRCID ->	222033	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6794	
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	90 1	325 3	N	-0-				-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	103 1	341 3	N	-0-				-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	100 1	287 3	N	-0-				-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	118 1	300 3	N	-0-				-0-
01	434 N	299	-0-	-135	-0-	62 1	237 3	N	-0-				-0-
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	67 1	306 3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		44	RRCID ->	222607	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6625 - 6771			
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		273 N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	Y	-0-			-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	Y	-0-			-0-
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	Y	-0-			-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	3	Y	-0-			-0-
01		279 N	182	-0-	-97	-0-	13	1	169	3	Y	-0-			-0-
*02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		33	RRCID ->	222610	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6564 - 6704			
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	68	1	578	3	Y	-0-			-0-
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	63	1	617	3	Y	-0-			-0-
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	62	1	565	3	Y	-0-			-0-
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	657	3	Y	-0-			-0-
01		682 N	361	-0-	-321	-0-	25	1	336	3	Y	-0-			-0-
*02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	46	1	619	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		32	RRCID ->	222686	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6556 - 6692			
09		660 N	596	-0-	-64	-0-	63	1	533	3	Y	-0-			-0-
10		620 N	606	-0-	-14	-0-	57	1	549	3	Y	-0-			-0-
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	467	3	Y	-0-			-0-
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	533	3	Y	-0-			-0-
01		620 N	308	-0-	-312	-0-	21	1	287	3	Y	-0-			-0-
*02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	459	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		35	RRCID ->	222687	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6575 - 6701			
09		600 N	589	-0-	-11	-0-	62	1	527	3	Y	-0-			-0-
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	57	1	551	3	Y	-0-			-0-
11		570 N	542	-0-	-28	-0-	54	1	488	3	Y	-0-			-0-
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	566	3	Y	-0-			-0-
01		620 N	315	-0-	-305	-0-	22	1	293	3	Y	-0-			-0-
*02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	48	1	645	3	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		223 N	223	-0-	-0-	-0-	64	1	159	3	N	-0-			-0-
10		186 N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
11		180 N	36	-0-	-144	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	19	1	86	3	N	-0-			-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
*02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	13	1	43	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		697 N	697	-0-	-0-	-0-	78	1	619	3	N	-0-			-0-
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	169	1	659	3	N	-0-			-0-
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	159	1	524	3	N	-0-			-0-
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	147	1	355	3	N	-0-			-0-
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	92	1	403	3	N	-0-			-0-
*02		682 N	682	-0-	-0-	-0-	157	1	525	3	N	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		60	RRCID ->	222790	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	6658 - 6780			
09		330 N	318	-0-	-12	-0-	33	1	285	3	Y	-0-			-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	Y	-0-			-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	36	1	327	3	Y	-0-			-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	Y	-0-			-0-
01		341 N	181	-0-	-160	-0-	12	1	169	3	Y	-0-			-0-
*02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #:		6	RRCID ->	222791	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6451 - 6674			
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	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	196	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	324	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372 N	229	-0-	-143	-0-	-0-	49	1	180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	276	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		27	RRCID ->	222819	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6534 - 6654			
09	840 N	791	-0-	-49	-0-	-0-	83	1	708	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868 N	818	-0-	-50	-0-	-0-	76	1	742	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	-0-	73	1	664	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	723	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806 N	404	-0-	-402	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	697	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		55	RRCID ->	222942	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6560 - 6690			
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	764	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	961 N	958	-0-	-3	-0-	-0-	175	1	783	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	930 N	849	-0-	-81	-0-	-0-	94	1	755	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	836	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	500	-0-	-461	-0-	-0-	63	1	437	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	854	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		15	RRCID ->	223093	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6631 - 6754			
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	-0-	60	1	507	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	530	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	513	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	558	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	301	-0-	-288	-0-	-0-	21	1	280	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	576	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902	RRCID ->	223556	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6753 - 6932			
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	-0-	13	1	100	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	78	-0-	-162	-0-	-0-	18	1	60	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	-0-	33	1	144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	176	3	N	-0-	-0-	-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	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	382	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	461	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	391	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	360	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	315	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	347	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		56	RRCID ->	223751	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6579 - 6704			
09	660 N	652	-0-	-8	-0-	-0-	127	1	525	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	682 N	672	-0-	-10	-0-	-0-	122	1	550	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630 N	609	-0-	-21	-0-	-0-	67	1	542	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	602	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 N	358	-0-	-324	-0-	-0-	45	1	313	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	625	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY STATE 97		WELL #:		63	RRCID ->	224044	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6504 - 6619		
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	690 N	660	-0-	-30	-0-		69	1	591	3	Y	-0-		-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-		64	1	618	3	Y	-0-		-0-
11	660 N	629	-0-	-31	-0-		63	1	566	3	Y	-0-		-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-		49	1	641	3	Y	-0-		-0-
01	682 N	351	-0-	-331	-0-		24	1	327	3	Y	-0-		-0-
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-		47	1	634	3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 - 6740		
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-		34	1	287	3	Y	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-		31	1	296	3	Y	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-		31	1	281	3	Y	-0-		-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-		27	1	357	3	Y	-0-		-0-
01	341 N	191	-0-	-150	-0-		13	1	178	3	Y	-0-		-0-
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-		23	1	307	3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 - 6806		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B		WELL #:		1	RRCID ->	224305	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6558 - 6804		
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-		16	1	39	3	N	-0-		-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-		5	1	54	3	N	-0-		-0-
11	90 N	11	-0-	-79	-0-		1	1	10	3	N	-0-		-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-		31	1	141	3	N	-0-		-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-		26	3			N	-0-		-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-		11	1	37	3	N	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6685		
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-		16	1	136	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-		14	1	139	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-		15	1	139	3	Y	-0-		-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-		11	1	141	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	80	-0-	-75	-0-		5	1	75	3	Y	-0-		-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-		12	1	157	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	170 N	170	-0-	-0-	-0-		49	1	121	3	N	-0-		-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-		13	1	157	3	N	-0-		-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-		22	1	269	3	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-		39	1	179	3	N	-0-		-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-		88	3			N	-0-		-0-
02	280 N	127	-0-	-153	-0-		28	1	99	3	N	-0-		-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6552 - 6702		
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-		30	1	251	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-		25	1	238	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-		25	1	223	3	Y	-0-		-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-		19	1	253	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	142	-0-	-106	-0-		10	1	132	3	Y	-0-		-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-		21	1	284	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		53-A		WELL #:	1	RRCID ->	224733	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 5839 - 6333		
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	320 N	320	-0-	-0-	-0-	92	1	228	3	N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	N	-0-			-0-
01	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-			-0-
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	136	1	474	3	N	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105				WELL #:	58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6646 - 6802		
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	42	1	406	3	Y	-0-			-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	3	Y	-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	255	-0-	-179	-0-	18	1	237	3	Y	-0-			-0-
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97				WELL #:	57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 6567 - 6678		
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	79	1	676	3	Y	-0-			-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	76	1	742	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	730	-0-	-20	-0-	73	1	657	3	Y	-0-			-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	779	3	Y	-0-			-0-
01	806 N	447	-0-	-359	-0-	31	1	416	3	Y	-0-			-0-
*02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	51	1	689	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97				WELL #:	67	RRCID ->	225136	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6518 - 6648		
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	59	1	500	3	Y	-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	532	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	52	1	467	3	Y	-0-			-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	48	1	623	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	373	-0-	-216	-0-	26	1	347	3	Y	-0-			-0-
*02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104				WELL #:	64	RRCID ->	225665	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6707 - 6831		
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	78	1	663	3	Y	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	65	1	628	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	63	1	566	3	Y	-0-			-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	49	1	632	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	375	-0-	-307	-0-	26	1	349	3	Y	-0-			-0-
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	47	1	635	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	949 N	949	-0-	-0-	-0-	106	1	843	3	N	-0-			-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	216	1	839	3	N	-0-			-0-
11	690 N	473	-0-	-217	-0-	110	1	363	3	N	-0-			-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	145	1	348	3	N	-0-			-0-
01	744 N	408	-0-	-336	-0-	76	1	332	3	N	-0-			-0-
*02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	204	1	685	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	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	170	1	1349	3	N	-0-			-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	228	1	889	3	N	-0-			-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	310	1	1025	3	N	-0-			-0-
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	438	1	1054	3	N	-0-			-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	239	1	1048	3	N	-0-			-0-
*02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	198	1	661	3	N	-0-			-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

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 CODE	** EOM BALANCE
09		660 N	363	-0-	-297	-0-	40	1	323	3	N	-0-	-0-
10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	218	1	847	3	N	-0-	-0-
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	296	1	976	3	N	-0-	-0-
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	399	1	961	3	N	-0-	-0-
01		775 N	725	-0-	-50	-0-	135	1	590	3	N	-0-	-0-
*02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	190	1	634	3	N	-0-	-0-

 BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	42	1	173	3	Y	-0-	-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	3	Y	-0-	-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	3	Y	-0-	-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	Y	-0-	-0-
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	3	Y	-0-	-0-
02		84 N	56	-0-	-28	-0-	5	1	51	3	Y	-0-	-0-

 BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

09		540 N	524	-0-	-16	-0-	102	1	422	3	Y	-0-	-0-
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	99	1	442	3	Y	-0-	-0-
11		510 N	505	-0-	-5	-0-	56	1	449	3	Y	-0-	-0-
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	70	1	493	3	Y	-0-	-0-
01		527 N	297	-0-	-230	-0-	37	1	260	3	Y	-0-	-0-
*02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	49	1	491	3	Y	-0-	-0-

 VT MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	120	1	295	3	Y	1	2
10		496 N	224	-0-	-272	-0-	45	1	179	3	Y	-0-	2
11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	98	1	680	3	Y	-0-	2
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	116	1	378	3	Y	-0-	2
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	217	1	289	3	Y	-0-	2
*02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	187	1	410	3	Y	-0-	2

 MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

09		750 N	366	-0-	-384	-0-	38	1	328	3	Y	-0-	-0-
10		496 N	351	-0-	-145	-0-	33	1	318	3	Y	-0-	-0-
11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	87	1	785	3	Y	-0-	-0-
12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	72	1	932	3	Y	-0-	-0-
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	Y	-0-	-0-
02		812 N	624	-0-	-188	-0-	43	1	581	3	Y	-0-	-0-

 SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

09		600 N	400	-0-	-200	-0-	42	1	358	3	N	-0-	-0-
10		558 N	175	-0-	-383	-0-	16	1	159	3	N	-0-	-0-
11		240 N	23	-0-	-217	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
*02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-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 53-A		WELL #:		2	RRCID ->	226794	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5785 - 6354	
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		862 N	862	-0-	-0-	247 1	615 3		N	-0-			-0-
10		538 N	538	-0-	-0-	41 1	497 3		N	-0-			-0-
11		604 N	604	-0-	-0-	45 1	559 3		N	-0-			-0-
12		522 N	522	-0-	-0-	94 1	428 3		N	-0-			-0-
01		527 N	341	-0-	-186	341 3			N	-0-			-0-
*02		811 N	811	-0-	-0-	181 1	630 3		N	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		1	RRCID ->	226804	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7203 - 7367	
09		240 N	223	-0-	-17	64 1	158 3		Y	1			2
						1 9							
10		248 N	56	-0-	-192	11 1	45 3		Y	-0-			2
11		210 N	-0-	-0-	-210				Y	-0-			2
12		231 N	231	-0-	-0-	54 1	177 3		Y	-0-			2
01		347 N	347	-0-	-0-	148 1	199 3		Y	-0-			2
*02		344 N	344	-0-	-0-	108 1	236 3		Y	-0-			3

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		1	RRCID ->	226872	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7282 - 7424	
09		630 N	315	-0-	-315	91 1	224 3		Y	-0-			-0-
10		620 N	141	-0-	-479	28 1	113 3		Y	-0-			-0-
11		540 N	493	-0-	-47	62 1	431 3		Y	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	37 1	123 3		Y	-0-			-0-
01		496 N	496	-0-	-0-	212 1	284 3		Y	-0-			-0-
02		448 N	158	-0-	-290	50 1	108 3		Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7203 - 7332	
09		620 N	620	-0-	-0-	178 1	440 3		Y	2			2
						2 9							
10		372 N	249	-0-	-123	50 1	199 3		Y	-0-			2
11		865 N	865	-0-	-0-	109 1	756 3		Y	-0-			2
12		806 N	806	-0-	-0-	188 1	618 3		Y	-0-			2
01		471 N	471	-0-	-0-	202 1	269 3		Y	-0-			2
*02		694 N	694	-0-	-0-	217 1	477 3		Y	-0-			2

MEADOR STATE		WELL #:		14	RRCID ->	227366	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6531 - 6647	
09		420 N	368	-0-	-52	96 1	272 3		Y	-0-			-0-
10		372 N	353	-0-	-19	86 1	267 3		Y	-0-			-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	86 1	283 3		Y	-0-			-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	77 1	271 3		Y	-0-			-0-
01		341 N	237	-0-	-104	51 1	186 3		Y	-0-			-0-
*02		354 N	354	-0-	-0-	78 1	276 3		Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		13	RRCID ->	227502	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6526 - 6670	
09		600 N	507	-0-	-93	53 1	454 3		Y	-0-			-0-
10		558 N	518	-0-	-40	48 1	470 3		Y	-0-			-0-
11		510 N	483	-0-	-27	48 1	435 3		Y	-0-			-0-
12		535 N	535	-0-	-0-	38 1	497 3		Y	-0-			-0-
01		527 N	283	-0-	-244	19 1	264 3		Y	-0-			-0-
*02		526 N	526	-0-	-0-	36 1	490 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 #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW 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	300 N	242	-0-	-58	-0-	25	1	217	3	Y	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	3	Y	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	42	1	382	3	Y	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	178	-0-	-163	-0-	12	1	166	3	Y	-0-			-0-
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	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	180 N	167	-0-	-13	-0-	48	1	119	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	23	-0-	-163	-0-	5	1	18	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	109	-0-	-101	-0-	14	1	95	3	Y	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	50	1	165	3	Y	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	71	1	95	3	Y	-0-			-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	93	1	204	3	Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	111	1	275	3	Y	2			2
						2	9							
10	217 N	108	-0-	-109	-0-	22	1	86	3	Y	-0-			2
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	55	1	384	3	Y	-0-			2
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	166	1	544	3	Y	-0-			2
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	380	1	507	3	Y	-0-			2
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	136	1	298	3	Y	-0-			2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	63	1	537	3	Y	-0-			-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	66	1	646	3	Y	-0-			-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	68	1	611	3	Y	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	617	3	Y	-0-			-0-
01	651 N	396	-0-	-255	-0-	27	1	369	3	Y	-0-			-0-
02	588 N	471	-0-	-117	-0-	32	1	439	3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

09	450 N	449	-0-	-1	-0-	118	1	331	3	Y	-0-			-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	113	1	350	3	Y	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	100	1	326	3	Y	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	123	1	430	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	343	-0-	-122	-0-	73	1	270	3	Y	-0-			-0-
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	93	1	326	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 #: 5		RRCID -> 229001		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351			
M	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	480 N	400	-0-	-80	-0-	115	1	284	3	Y	1	2
10	341 N	230	-0-	-111	-0-	46	1	184	3	Y	-0-	2
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	78	1	539	3	Y	-0-	2
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	87	1	286	3	Y	-0-	2
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	161	1	215	3	Y	-0-	2
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	196	1	431	3	Y	-0-	2

VT MANRY 2292		WELL #: 7		RRCID -> 229036		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422			
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	84	1	207	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	103	-0-	-83	-0-	21	1	82	3	Y	-0-	-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	44	1	304	3	Y	-0-	-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	122	1	399	3	Y	-0-	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	92	1	123	3	Y	-0-	-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	65	1	142	3	Y	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 19		RRCID -> 229377		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745			
09	780 N	527	-0-	-253	-0-	55	1	472	3	Y	-0-	-0-
10	651 N	496	-0-	-155	-0-	46	1	450	3	Y	-0-	-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	70	1	636	3	Y	-0-	-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	49	1	639	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	384	-0-	-112	-0-	26	1	358	3	Y	-0-	-0-
02	672 N	541	-0-	-131	-0-	37	1	504	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 70		RRCID -> 229378		COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754			
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	78	1	660	3	Y	-0-	-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	74	1	715	3	Y	-0-	-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	602	3	Y	-0-	-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	734	3	Y	-0-	-0-
01	775 N	408	-0-	-367	-0-	28	1	380	3	Y	-0-	-0-
*02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	719	3	Y	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 16		RRCID -> 229591		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660			
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	135	1	381	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	57	1	175	3	Y	-0-	-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	76	1	248	3	Y	-0-	-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	100	1	350	3	Y	-0-	-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	76	1	281	3	Y	-0-	-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	66	1	230	3	Y	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 9		RRCID -> 230030		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308			
09	450 N	376	-0-	-74	-0-	108	1	267	3	Y	1	2
10	372 N	232	-0-	-140	-0-	47	1	185	3	Y	-0-	2
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	345	3	Y	-0-	2
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	52	1	171	3	Y	-0-	2
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	139	1	187	3	Y	-0-	2
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	83	1	182	3	Y	-0-	2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 - 7318		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	155	1	381	3	Y	1			2
						1	9							
10	465 N	127	-0-	-338	-0-	26	1	101	3	Y	-0-			2
11	450 N	136	-0-	-314	-0-	17	1	119	3	Y	-0-			2
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	112	1	366	3	Y	-0-			2
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	134	1	179	3	Y	-0-			2
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	129	1	284	3	Y	-0-			2

VT MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392		
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	88	1	216	3	Y	1			2
						1	9							
10	279 N	21	-0-	-258	-0-	4	1	17	3	Y	-0-			2
11	480 N	49	-0-	-431	-0-	6	1	43	3	Y	-0-			2
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	71	1	233	3	Y	-0-			2
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	86	1	114	3	Y	-0-			2
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	103	1	226	3	Y	-0-			3

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	540 N	535	-0-	-5	-0-	56	1	479	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	50	1	486	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	429	-0-	-111	-0-	43	1	386	3	Y	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
*02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	53	1	721	3	Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7180 - 7312		
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	66	1	161	3	Y	1			2
						1	9							
10	186 N	73	-0-	-113	-0-	15	1	58	3	Y	-0-			2
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	67	1	470	3	Y	-0-			2
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	95	1	312	3	Y	-0-			2
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	101	1	134	3	Y	-0-			2
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	93	1	204	3	Y	-0-			3

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		9	RRCID ->	231214	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6690 - 6814		
09	480 N	434	-0-	-46	-0-	46	1	388	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	408	-0-	-57	-0-	38	1	370	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	41	1	375	3	Y	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	442	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	241	-0-	-162	-0-	17	1	224	3	Y	-0-			-0-
*02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT MANNY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7264 - 7404
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	390 N	331	-0-	-59	-0-	95	1	234	3	Y	2	2
						2	9					
10	403 N	106	-0-	-297	-0-	21	1	85	3	Y	-0-	2
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	47	1	325	3	Y	-0-	2
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	78	1	256	3	Y	-0-	2
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	134	1	179	3	Y	-0-	2
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	151	1	330	3	Y	-0-	2

SAUNDERS 108		WELL #:		9	RRCID ->	232467	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6140 - 6389
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	87	1	743	3	Y	-0-	-0-
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	76	1	740	3	Y	-0-	-0-
11	840 N	767	-0-	-73	-0-	76	1	691	3	Y	-0-	-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	695	3	Y	-0-	-0-
01	806 N	407	-0-	-399	-0-	28	1	379	3	Y	-0-	-0-
02	728 N	371	-0-	-357	-0-	25	1	346	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		18	RRCID ->	232770	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6232 - 6524
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	25	1	217	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	22	1	210	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	20	1	181	3	Y	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	66	-0-	-151	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	13	1	173	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		28	RRCID ->	232778	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6374 - 6402
09	360 N	136	-0-	-224	-0-	14	1	122	3	Y	-0-	-0-
10	372 N	126	-0-	-246	-0-	12	1	114	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	11	1	97	3	Y	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	-0-

OWEN 3		WELL #:		3	RRCID ->	232779	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7078 - 7206
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	49	1	256	3	Y	-0-	-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	32	1	273	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	24	1	230	3	Y	-0-	-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	40	1	254	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	41	1	231	3	Y	-0-	-0-
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		45	RRCID ->	232782	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6795
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	3	Y	-0-	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	29	1	258	3	Y	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	219	-0-	-91	-0-	15	1	204	3	Y	-0-	-0-
02	280 N	197	-0-	-83	-0-	13	1	184	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 #:		14	RRCID ->	233067	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7260 - 7407
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	140	1	345	3	Y	1	2
						1	9					
10	310 N	101	-0-	-209	-0-	20	1	81	3	Y	-0-	2
11	360 N	204	-0-	-156	-0-	26	1	178	3	Y	-0-	2
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	83	1	270	3	Y	-0-	2
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	116	1	155	3	Y	-0-	2
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	113	1	249	3	Y	-0-	2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		65	RRCID ->	233160	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6667 - 6796
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	21	1	177	3	Y	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-	-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	Y	-0-	-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	101	-0-	-116	-0-	7	1	94	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	113	-0-	-83	-0-	8	1	105	3	Y	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7217 - 7377
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	40	1	99	3	Y	2	2
						2	9					
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	9	1	38	3	Y	-0-	2
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	4	1	27	3	Y	-0-	2
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	Y	-0-	2
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	37	1	50	3	Y	-0-	2
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	35	1	76	3	Y	-0-	2

VT MANRY 2292		WELL #:		17	RRCID ->	233908	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7303 - 7454
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	11	1	26	3	Y	2	2
						2	9					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	2
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

VT MANRY 2292		WELL #:		15	RRCID ->	233970	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7362 - 7486
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	59	1	147	3	Y	2	2
						2	9					
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	19	1	75	3	Y	-0-	2
11	180 N	89	-0-	-91	-0-	11	1	78	3	Y	-0-	2
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	63	1	206	3	Y	-0-	2
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	53	1	71	3	Y	-0-	2
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	35	1	78	3	Y	-0-	2

OWEN 4		WELL #:		3	RRCID ->	234817	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7189 - 7334
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	29	1	150	3	N	-0-	-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	19	1	163	3	N	-0-	-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	N	-0-	-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	24	1	133	3	N	-0-	-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	15	1	172	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 33		RRCID -> 234827		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468				
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	210 N	161	-0-	-49	-0-	17	1	144	3	Y	-0-	-0-	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-	-0-	
11	120 N	35	-0-	-85	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-	-0-	
01	155 N	69	-0-	-86	-0-	5	1	64	3	Y	-0-	-0-	
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 15		RRCID -> 234831		COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474				
09	750 N	634	-0-	-116	-0-	67	1	567	3	Y	-0-	-0-	
10	775 N	666	-0-	-109	-0-	62	1	604	3	Y	-0-	-0-	
11	690 N	639	-0-	-51	-0-	64	1	575	3	Y	-0-	-0-	
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	566	3	Y	-0-	-0-	
01	651 N	315	-0-	-336	-0-	22	1	293	3	Y	-0-	-0-	
02	588 N	538	-0-	-50	-0-	37	1	501	3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 74		RRCID -> 234913		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750				
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	-0-	-0-	
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	-0-	-0-	
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	Y	-0-	-0-	
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-	-0-	
01	217 N	114	-0-	-103	-0-	8	1	106	3	Y	-0-	-0-	
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	12	1	158	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	567 N	567	-0-	-0-	-0-	164	1	403	3	Y	-0-	-0-	
10	558 N	206	-0-	-352	-0-	41	1	165	3	Y	-0-	-0-	
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	77	1	538	3	Y	-0-	-0-	
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	111	1	363	3	Y	-0-	-0-	
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	283	1	378	3	Y	-0-	-0-	
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	275	1	603	3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #: 13		RRCID -> 235040		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378				
09	930 N	737	-0-	-193	-0-	78	1	659	3	Y	-0-	-0-	
10	899 N	806	-0-	-93	-0-	75	1	731	3	Y	-0-	-0-	
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	87	1	791	3	Y	-0-	-0-	
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	61	1	788	3	Y	-0-	-0-	
01	806 N	474	-0-	-332	-0-	33	1	441	3	Y	-0-	-0-	
02	812 N	627	-0-	-185	-0-	43	1	584	3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 37		RRCID -> 235042		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435				
09	7 N	-0-	-0-	-7	-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. 2182		WELL #: 81		RRCID -> 235512		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311				
09	630 N	472	-0-	-158	-0-	50	1	422	3	Y	-0-	-0-	
10	558 N	472	-0-	-86	-0-	44	1	428	3	Y	-0-	-0-	
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	404	3	Y	-0-	-0-	
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	3	Y	-0-	-0-	
01	465 N	204	-0-	-261	-0-	14	1	190	3	Y	-0-	-0-	
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22	RRCID ->	235897	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6220 - 6495	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	990 N	911	-0-	-79	-0-	96	1	815	3	Y	-0-		-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	87	1	843	3	Y	-0-		-0-
11	960 N	934	-0-	-26	-0-	93	1	841	3	Y	-0-		-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	69	1	901	3	Y	-0-		-0-
01	930 N	493	-0-	-437	-0-	34	1	459	3	Y	-0-		-0-
*02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	66	1	900	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17	RRCID ->	236431	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6208 - 6309	
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	3	Y	-0-		-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	Y	-0-		-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-		-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-		-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-		-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	39	1	96	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	11	1	45	3	Y	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-		-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	3	Y	-0-		-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	49	1	66	3	Y	-0-		-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	50	1	109	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6309 - 6409	
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	36	1	311	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	32	1	313	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	33	1	302	3	Y	-0-		-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-		-0-
01	341 N	164	-0-	-177	-0-	11	1	153	3	Y	-0-		-0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		73	RRCID ->	236650	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6720	
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	50	1	422	3	Y	-0-		-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	50	1	484	3	Y	-0-		-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	48	1	436	3	Y	-0-		-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	Y	-0-		-0-
01	527 N	282	-0-	-245	-0-	19	1	263	3	Y	-0-		-0-
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	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	370 N	370	-0-	-0-	-0-	107	1	263	3	Y	-0-		-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	57	1	224	3	Y	-0-		-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	74	1	512	3	Y	-0-		-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	120	1	392	3	Y	-0-		-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	169	1	227	3	Y	-0-		-0-
02	560 N	503	-0-	-57	-0-	158	1	345	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 #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

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	308 N	308	-0-	-0-	-0-	88 1	218 3	Y	2		2
						2 9					
10	248 N	102	-0-	-146	-0-	21 1	81 3	Y	-0-		2
11	330 N	113	-0-	-217	-0-	14 1	99 3	Y	-0-		2
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	33 1	107 3	Y	-0-		2
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	48 1	64 3	Y	-0-		2
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	37 1	81 3	Y	-0-		2

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

09	150 N	132	-0-	-18	-0-	14 1	118 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	14 1	139 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	10 1	95 3	Y	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	44	-0-	-111	-0-	3 1	41 3	Y	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	26 1	223 3	Y	-0-		-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	23 1	221 3	Y	-0-		-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	20 1	185 3	Y	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20 1	263 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	13 1	172 3	Y	-0-		-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17 1	233 3	Y	-0-		-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	76 1	190 3	N	-0-		-0-
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	10 1	123 3	N	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	233 3	N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	40 1	180 3	N	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	42 1	145 3	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	809 N	809	-0-	-0-	-0-	90 1	719 3	N	-0-		-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	135 1	527 3	N	-0-		-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	129 1	425 3	N	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	129 1	311 3	N	-0-		-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	98 1	429 3	N	-0-		-0-
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	132 1	443 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	138 N	138	-0-	-0-	-0-	39 1	99 3	N	-0-		-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11 1	137 3	N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	8 1	105 3	N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	27 1	126 3	N	-0-		-0-
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3		N	-0-		-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	47 1	164 3	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 #:		70	RRCID ->	240289	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6180 - 6440		
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	570 N	502	-0-	-68	-0-		53	1	449	3	Y	-0-		-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-		49	1	473	3	Y	-0-		-0-
11	510 N	480	-0-	-30	-0-		48	1	432	3	Y	-0-		-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-		33	1	430	3	Y	-0-		-0-
01	527 N	213	-0-	-314	-0-		15	1	198	3	Y	-0-		-0-
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-		34	1	458	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	193 N	193	-0-	-0-	-0-		55	1	138	3	N	-0-		-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-		12	1	139	3	N	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-		14	1	168	3	N	-0-		-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-		48	1	220	3	N	-0-		-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-		136	3			N	-0-		-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-		65	1	226	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	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 #:		77	RRCID ->	241049	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6645 - 6764		
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-		42	1	359	3	Y	-0-		-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-		39	1	384	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	275	-0-	-55	-0-		27	1	248	3	Y	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-		16	1	209	3	Y	-0-		-0-
01	434 N	114	-0-	-320	-0-		8	1	106	3	Y	-0-		-0-
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-		30	1	407	3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		72	RRCID ->	241604	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6675 - 6843		
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-		22	1	188	3	Y	-0-		-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-		23	1	222	3	Y	-0-		-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-		20	1	182	3	Y	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-		14	1	185	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	119	-0-	-129	-0-		8	1	111	3	Y	-0-		-0-
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-		19	1	264	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	6264 - 6397		
09	840 N	740	-0-	-100	-0-		78	1	662	3	Y	-0-		-0-
10	806 N	757	-0-	-49	-0-		71	1	686	3	Y	-0-		-0-
11	780 N	751	-0-	-29	-0-		75	1	676	3	Y	-0-		-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-		51	1	667	3	Y	-0-		-0-
01	744 N	322	-0-	-422	-0-		22	1	300	3	Y	-0-		-0-
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-		55	1	747	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6327 - 6628		
09	600 N	544	-0-	-56	-0-		57	1	487	3	Y	-0-		-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-		52	1	508	3	Y	-0-		-0-
11	540 N	524	-0-	-16	-0-		52	1	472	3	Y	-0-		-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-		40	1	516	3	Y	-0-		-0-
01	558 N	281	-0-	-277	-0-		19	1	262	3	Y	-0-		-0-
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-		38	1	519	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6444 - 6464		
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	420 N	357	-0-	-63	-0-		38	1	319	3	Y	-0-		-0-
10	496 N	462	-0-	-34	-0-		43	1	419	3	Y	-0-		-0-
11	480 N	310	-0-	-170	-0-		31	1	279	3	Y	-0-		-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-		24	1	305	3	Y	-0-		-0-
01	465 N	84	-0-	-381	-0-		6	1	78	3	Y	-0-		-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-		22	1	306	3	Y	-0-		-0-

COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6804		
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		116	1	989	3	Y	-0-		-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-		93	1	902	3	Y	-0-		-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		102	1	924	3	Y	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-		12	1	150	3	Y	-0-		-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-		-0-
02	784 N	288	-0-	-496	-0-		20	1	268	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-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		87	RRCID ->	241928	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6560 - 6584		
09	60 N	45	-0-	-15	-0-		5	1	40	3	Y	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-		10	1	92	3	Y	-0-		-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-		56	1	508	3	Y	-0-		-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-		39	1	508	3	Y	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-		20	1	273	3	Y	-0-		-0-
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-		41	1	551	3	Y	-0-		-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		11	RRCID ->	241932	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6151 - 6430		
09	750 N	729	-0-	-21	-0-		77	1	652	3	Y	-0-		-0-
10	775 N	734	-0-	-41	-0-		68	1	666	3	Y	-0-		-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-		72	1	648	3	Y	-0-		-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-		52	1	677	3	Y	-0-		-0-
01	744 N	380	-0-	-364	-0-		26	1	354	3	Y	-0-		-0-
02	672 N	618	-0-	-54	-0-		42	1	576	3	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-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWEN 4		WELL #:		4	RRCID ->	241938	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7122 - 7256	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	480 N	449	-0-	-31	-0-	72	1	377	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	49	1	411	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	40	1	391	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	61	1	387	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	404	-0-	-61	-0-	61	1	343	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	3	Y	-0-	-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	864 N	864	-0-	-0-	-0-	96	1	768	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	359	1	1398	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	646	1	2132	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	758	1	1825	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	284	1	1241	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	544	1	1820	3	N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		36	RRCID ->	242097	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6128 - 6392	
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	58	1	489	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	651 N	567	-0-	-84	-0-	53	1	514	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	66	1	602	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	511	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	558 N	221	-0-	-337	-0-	15	1	206	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	48	1	655	3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #:		42	RRCID ->	242198	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6481	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	30	1	289	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	330 N	104	-0-	-226	-0-	10	1	94	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	310 N	157	-0-	-153	-0-	11	1	146	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-	-0-	-0-

OWEN 3		WELL #:		6	RRCID ->	242222	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7058 - 7186	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	24	-0-	-156	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX 109		WELL #:		45	RRCID ->	243664	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6237 - 6478	
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	26	1	238	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	145	-0-	-134	-0-	10	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	16	1	217	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		46	RRCID ->	243714	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6669 - 6796	
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	297	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	341 N	146	-0-	-195	-0-	10	1	136	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX STATE 107		WELL #: 40		RRCID -> 244622		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557					
M	O	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	M		CODE	CODE	
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	24 1	202 3	N	N	-0-			-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	21 1	205 3	N	N	-0-			-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27 1	242 3	N	N	-0-			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	N	N	-0-			-0-
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	1 1	12 3	N	N	-0-			-0-
02	252	N	15	-0-	-237	-0-	1 1	14 3	N	N	-0-			-0-

COX 1047		WELL #: 5		RRCID -> 244636		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751					
09	660	N	573	-0-	-87	-0-	60 1	513 3	Y	Y	-0-			-0-
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	55 1	533 3	Y	Y	-0-			-0-
11	600	N	278	-0-	-322	-0-	28 1	250 3	Y	Y	-0-			-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	Y	Y	-0-			-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	Y	-0-			-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20 1	273 3	Y	Y	-0-			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 5		RRCID -> 244641		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848					
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	70 1	591 3	Y	Y	-0-			-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	61 1	590 3	Y	Y	-0-			-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	66 1	601 3	Y	Y	-0-			-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	52 1	672 3	Y	Y	-0-			-0-
01	651	N	366	-0-	-285	-0-	25 1	341 3	Y	Y	-0-			-0-
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	63 1	851 3	Y	Y	-0-			-0-

OWEN 3		WELL #: 7		RRCID -> 245170		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208					
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	54 1	283 3	Y	Y	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	39 1	333 3	Y	Y	-0-			-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37 1	360 3	Y	Y	-0-			-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	54 1	338 3	Y	Y	-0-			-0-
01	372	N	317	-0-	-55	-0-	48 1	269 3	Y	Y	-0-			-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31 1	364 3	Y	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: L 45A		RRCID -> 247265		COMPL. DATE 03/14/2009			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912					
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	206 1	742 3	Y	Y	-0-			-0-
10	1023	N	956	-0-	-67	-0-	221 1	735 3	Y	Y	-0-			-0-
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	239 1	684 3	Y	Y	-0-			-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	268 1	684 3	Y	Y	-0-			-0-
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	174 1	662 3	Y	Y	-0-			-0-
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	192 1	871 3	Y	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 92		RRCID -> 247280		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481					
09	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	110 1	940 3	Y	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	99 1	963 3	Y	Y	-0-			-0-
11	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	102 1	928 3	Y	Y	-0-			-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	73 1	947 3	Y	Y	-0-			-0-
01	1054	N	514	-0-	-540	-0-	35 1	479 3	Y	Y	-0-			-0-
02	952	N	949	-0-	-3	-0-	65 1	884 3	Y	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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	31 1	79 3	N	N	-0-			-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 3	N	N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 3	N	N	-0-			-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	32 1	144 3	N	N	-0-			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	N	-0-			-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	44 1	153 3	N	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 #:		69	RRCID ->	247387	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6387 -	6410	
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		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	282 1	2396 3	N	-0-			-0-
10		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	254 1	2463 3	N	-0-			-0-
11		2610 N	2399	-0-	-211	-0-	239 1	2160 3	N	-0-			-0-
12		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	185 1	2403 3	N	-0-			-0-
01		2728 N	1136	-0-	-1592	-0-	78 1	1058 3	N	-0-			-0-
02		2240 N	2012	-0-	-228	-0-	138 1	1874 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		90	RRCID ->	247388	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6404 -	6440	
09		1020 N	917	-0-	-103	-0-	96 1	821 3	Y	-0-			-0-
10		1054 N	921	-0-	-133	-0-	86 1	835 3	Y	-0-			-0-
11		990 N	882	-0-	-108	-0-	88 1	794 3	Y	-0-			-0-
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	64 1	837 3	Y	-0-			-0-
01		930 N	442	-0-	-488	-0-	30 1	412 3	Y	-0-			-0-
*02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	56 1	767 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		68	RRCID ->	247420	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6189 -	6290	
09		450 N	414	-0-	-36	-0-	44 1	370 3	Y	-0-			-0-
10		465 N	431	-0-	-34	-0-	40 1	391 3	Y	-0-			-0-
11		450 N	337	-0-	-113	-0-	34 1	303 3	Y	-0-			-0-
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	24 1	315 3	Y	-0-			-0-
01		434 N	149	-0-	-285	-0-	10 1	139 3	Y	-0-			-0-
*02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	23 1	306 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		53	RRCID ->	247494	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF. 6772 -	6791	
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	32 1	271 3	Y	-0-			-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	30 1	293 3	Y	-0-			-0-
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	29 1	266 3	Y	-0-			-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	23 1	300 3	Y	-0-			-0-
01		310 N	181	-0-	-129	-0-	12 1	169 3	Y	-0-			-0-
*02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	24 1	323 3	Y	-0-			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		6	RRCID ->	247807	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6694 -	6801	
09		720 N	637	-0-	-83	-0-	67 1	570 3	Y	-0-			-0-
10		713 N	661	-0-	-52	-0-	62 1	599 3	Y	-0-			-0-
11		660 N	642	-0-	-18	-0-	64 1	578 3	Y	-0-			-0-
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	54 1	694 3	Y	-0-			-0-
01		651 N	386	-0-	-265	-0-	27 1	359 3	Y	-0-			-0-
*02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	51 1	687 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		374 N	374	-0-	-0-	-0-	107 1	267 3	N	-0-			-0-
10		217 N	41	-0-	-176	-0-	3 1	38 3	N	-0-			-0-
11		240 N	170	-0-	-70	-0-	13 1	157 3	N	-0-			-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	42 1	190 3	N	-0-			-0-
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
*02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	155 1	541 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		82	RRCID ->	248283	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6068 -	6320	
09		330 N	295	-0-	-35	-0-	31 1	264 3	Y	-0-			-0-
10		310 N	296	-0-	-14	-0-	28 1	268 3	Y	-0-			-0-
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	26 1	235 3	Y	-0-			-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	20 1	265 3	Y	-0-			-0-
01		310 N	147	-0-	-163	-0-	10 1	137 3	Y	-0-			-0-
*02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 1	252 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 #:		66	RRCID ->	248442	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6734 - 6870	
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	540 N	535	-0-	-5	-0-	56	1	479	3	Y	-0-	-0-	
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	3	Y	-0-	-0-	
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	49	1	448	3	Y	-0-	-0-	
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	514	3	Y	-0-	-0-	
01	589 N	298	-0-	-291	-0-	21	1	277	3	Y	-0-	-0-	
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		91	RRCID ->	248487	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6562 - 6596	
09	630 N	548	-0-	-82	-0-	58	1	490	3	Y	-0-	-0-	
10	651 N	450	-0-	-201	-0-	42	1	408	3	Y	-0-	-0-	
11	600 N	530	-0-	-70	-0-	53	1	477	3	Y	-0-	-0-	
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	499	3	Y	-0-	-0-	
01	465 N	285	-0-	-180	-0-	20	1	265	3	Y	-0-	-0-	
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	3	Y	-0-	-0-	

OWEN 3		WELL #:		5	RRCID ->	249197	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7115 - 7251	
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	72	1	376	3	Y	-0-	-0-	
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	50	1	423	3	Y	-0-	-0-	
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	455	3	Y	-0-	-0-	
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	65	1	412	3	Y	-0-	-0-	
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	58	1	329	3	Y	-0-	-0-	
02	476 N	454	-0-	-22	-0-	36	1	418	3	Y	-0-	-0-	

COX 96		WELL #:		6	RRCID ->	250089	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6611 - 6724	
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	227	1	938	3	N	-0-	-0-	
10	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	218	1	978	3	N	-0-	-0-	
11	1110 N	823	-0-	-287	-0-	91	1	732	3	N	-0-	-0-	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	176	3	N	-0-	-0-	
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	-0-	
*02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	87	1	865	3	N	-0-	-0-	

VT ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6918 - 6950	
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	10	1	41	3	N	-0-	-0-	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	N	-0-	-0-	
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	13	1	31	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	3	N	-0-	-0-	
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	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	420 N	278	-0-	-142	-0-	31	1	247	3	N	-0-	-0-	
10	434 N	335	-0-	-99	-0-	69	1	266	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	231	-0-	-189	-0-	54	1	177	3	N	-0-	-0-	
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	94	1	228	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	256	-0-	-85	-0-	48	1	208	3	N	-0-	-0-	
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	69	1	229	3	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY			565000								
MIDDLETON,TRIPHENE		WELL #:	2	RRCID ->	057775	COMPL. DATE	06/24/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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		60 N	54	-0-	-6	-0-	1 1	53 2	N	-0-	-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	1 1	50 2	N	-0-	-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	1 1	54 2	N	-0-	-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	1 1	60 2	N	-0-	-0-
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	1 1	47 2	N	-0-	-0-
*02		56 N	50	-0-	-6	-0-	2 1	48 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	N/A
09		630 N	490	-0-	-140	-0-	12 1	478 2	N	-0-	-0-
10		651 N	371	-0-	-280	-0-	8 1	363 2	N	-0-	-0-
11		630 N	411	-0-	-219	-0-	6 1	405 2	N	-0-	-0-
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	11 1	516 2	N	-0-	-0-
01		372 N	324	-0-	-48	-0-	10 1	314 2	N	-0-	-0-
*02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	14 1	410 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A
09		1020 N	817	-0-	-203	-0-	20 1	797 2	N	-0-	-0-
10		1085 N	701	-0-	-384	-0-	14 1	687 2	N	-0-	-0-
11		900 N	817	-0-	-83	-0-	11 1	806 2	N	-0-	-0-
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	22 1	1055 2	N	-0-	-0-
01		713 N	639	-0-	-74	-0-	20 1	619 2	N	-0-	-0-
*02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	32 1	928 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	12 1	491 2	N	-0-	-0-
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	9 1	444 2	N	-0-	-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	6 1	436 2	N	-0-	-0-
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	12 1	569 2	N	-0-	-0-
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	14 1	440 2	N	-0-	-0-
*02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	15 1	416 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:	1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A
09		390 N	371	-0-	-19	-0-	9 1	362 2	N	-0-	-0-
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	9 1	411 2	N	-0-	-0-
11		450 N	438	-0-	-12	-0-	6 1	432 2	N	-0-	-0-
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	12 1	587 2	N	-0-	-0-
01		434 N	332	-0-	-102	-0-	10 1	322 2	N	-0-	-0-
02		420 N	300	-0-	-120	-0-	10 1	290 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	504	-0-	-126	-0-	12 1	492 2	N	-0-	-0-
10		651 N	466	-0-	-185	-0-	10 1	456 2	N	-0-	-0-
11		660 N	564	-0-	-96	-0-	8 1	556 2	N	-0-	-0-
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	14 1	681 2	N	-0-	-0-
01		465 N	443	-0-	-22	-0-	14 1	429 2	N	-0-	-0-
*02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	19 1	548 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A
09		270 N	225	-0-	-45	-0-	5 1	220 2	N	-0-	-0-
10		310 N	193	-0-	-117	-0-	4 1	189 2	N	-0-	-0-
11		300 N	209	-0-	-91	-0-	3 1	206 2	N	-0-	-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	6 1	293 2	N	-0-	-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	6 1	188 2	N	-0-	-0-
*02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	10 1	274 2	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000									
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	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	480 N	396	-0-	-84	-0-	10 1	386 2	N	-0-			-0-
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	9 1	418 2	N	-0-			-0-
11	450 N	256	-0-	-194	-0-	3 1	253 2	N	-0-			-0-
12	403 N	314	-0-	-89	-0-	6 1	308 2	N	-0-			-0-
01	434 N	180	-0-	-254	-0-	6 1	174 2	N	-0-			-0-
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	10 1	279 2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:	4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A		
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3 1	136 2	N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2 1	116 2	N	-0-			-0-
11	240 N	127	-0-	-113	-0-	2 1	125 2	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	4 1	188 2	N	-0-			-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	2 1	70 2	N	-0-			-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4 1	115 2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B-		WELL #:	2	RRCID ->	060796	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7255	PERF. N/A		
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2 1	79 2	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 2	N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1 1	88 2	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	95 2	N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	2 1	51 2	N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
09	420 N	315	-0-	-105	-0-	8 1	307 2	N	-0-			-0-
10	527 N	300	-0-	-227	-0-	6 1	294 2	N	-0-			-0-
11	480 N	329	-0-	-151	-0-	4 1	325 2	N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	9 1	431 2	N	-0-			-0-
01	310 N	211	-0-	-99	-0-	6 1	205 2	N	-0-			-0-
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	14 1	394 2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A		
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	4 1	180 2	N	-0-			-0-
10	341 N	102	-0-	-239	-0-	2 1	100 2	N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	4 1	259 2	N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	7 1	328 2	N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8 1	251 2	N	-0-			-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	8 1	229 2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF. N/A		
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	8 1	327 2	N	-0-			-0-
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	6 1	283 2	N	-0-			-0-
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	5 1	393 2	N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	11 1	520 2	N	-0-			-0-
01	279 N	163	-0-	-116	-0-	5 1	158 2	N	-0-			-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	12 1	338 2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:	2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	5 1	189 2	N	-0-			-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	4 1	186 2	N	-0-			-0-
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	2 1	176 2	N	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	5 1	231 2	N	-0-			-0-
01	186 N	112	-0-	-74	-0-	3 1	109 2	N	-0-			-0-
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	8 1	219 2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	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	870 N	736	-0-	-134	-0-		18	1	718	2	N	-0-			-0-
10	961 N	669	-0-	-292	-0-		14	1	655	2	N	-0-			-0-
11	930 N	742	-0-	-188	-0-		10	1	732	2	N	-0-			-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-		19	1	899	2	N	-0-			-0-
01	682 N	667	-0-	-15	-0-		20	1	647	2	N	-0-			-0-
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-		25	1	725	2	N	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A				
09	420 N	261	-0-	-159	-0-		9	1	252	2	N	-0-			-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-		9	1	410	2	N	-0-			-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-		9	1	433	2	N	-0-			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-		14	1	677	2	N	-0-			-0-
01	434 N	380	-0-	-54	-0-		12	1	368	2	N	-0-			-0-
02	420 N	378	-0-	-42	-0-		13	1	365	2	N	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF. N/A				
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	2			N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2			N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2			N	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2			N	-0-			-0-
01	279 N	155	-0-	-124	-0-		155	2			N	-0-			-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-		222	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A				
09	300 N	240	-0-	-60	-0-		6	1	234	2	N	-0-			-0-
10	279 N	240	-0-	-39	-0-		5	1	235	2	N	-0-			-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-		4	1	273	2	N	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-		7	1	352	2	N	-0-			-0-
01	248 N	175	-0-	-73	-0-		5	1	170	2	N	-0-			-0-
02	252 N	213	-0-	-39	-0-		7	1	206	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF. N/A				
09	810 N	601	-0-	-209	-0-		14	1	587	2	N	-0-			-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-		16	1	768	2	N	-0-			-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-		12	1	858	2	N	-0-			-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-		18	1	878	2	N	-0-			-0-
01	775 N	401	-0-	-374	-0-		12	1	389	2	N	-0-			-0-
02	756 N	597	-0-	-159	-0-		20	1	577	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	061877	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A				
09	570 N	480	-0-	-90	-0-		12	1	468	2	N	-0-			-0-
10	527 N	474	-0-	-53	-0-		10	1	464	2	N	-0-			-0-
11	570 N	555	-0-	-15	-0-		7	1	548	2	N	-0-			-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-		14	1	660	2	N	-0-			-0-
01	465 N	329	-0-	-136	-0-		10	1	319	2	N	-0-			-0-
02	532 N	176	-0-	-356	-0-		6	1	170	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF. N/A				
09	300 N	252	-0-	-48	-0-		6	1	246	2	N	-0-			-0-
10	310 N	219	-0-	-91	-0-		4	1	215	2	N	-0-			-0-
11	300 N	253	-0-	-47	-0-		6	1	247	2	N	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-		6	1	267	2	N	-0-			-0-
01	217 N	129	-0-	-88	-0-		4	1	125	2	N	-0-			-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-		8	1	240	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092	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	AMT	BALANCE
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	3	1	127	2	N	-0-			-0-
10	186 N	112	-0-	-74	-0-	2	1	110	2	N	-0-			-0-
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	2	1	122	2	N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	N	-0-			-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	2	1	68	2	N	-0-			-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	3	1	253	2	N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	6	1	298	2	N	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	5	1	167	2	N	-0-			-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	8	1	225	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	070395	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	N/A		
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	7	1	303	2	N	-0-			36
10	372 N	277	-0-	-95	-0-	6	1	271	2	N	-0-			36
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	4	1	311	2	N	-0-			36
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	400	2	N	-0-			36
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	N	-0-			36
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	10	1	286	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID ->	073754	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A		
09	210 X	191	-0-	-19	-0-	5	1	186	2	Y	-0-			10
10	202 X	202	-0-	-0-	-0-	4	1	198	2	Y	-0-			10
11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	3	1	240	2	Y	-0-			10
12	263 X	263	-0-	-0-	-0-	5	1	258	2	Y	-0-			10
01	186 X	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	2	Y	-0-			10
*02	219 X	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	Y	-0-			10

MIDDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	073794	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A		
09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	2	Y	-0-			13
10	496 X	262	-0-	-234	-0-	5	1	257	2	Y	-0-			13
11	420 X	375	-0-	-45	-0-	5	1	370	2	Y	-0-			13
12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	Y	-0-			13
01	403 X	324	-0-	-79	-0-	10	1	314	2	Y	-0-			13
*02	395 X	395	-0-	-0-	-0-	13	1	382	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	074113	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A		
09	179 X	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	2	Y	-0-			9
10	124 X	37	-0-	-87	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			9
11	90 X	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	Y	-0-			9
12	124 X	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			9
01	124 X	33	-0-	-91	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			9
02	112 X	61	-0-	-51	-0-	2	1	59	2	Y	-0-			9

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
MIDDLETON "6"		WELL #:		2	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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						11
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2019 - P/A 07/27/19												

MIDDLETON -16-		WELL #:		2	RRCID ->	076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF. N/A	
09	300 X	225	-0-	-75	-0-	5	1	220	2	Y	-0-	10
10	T. A.	149	-0-	149	-0-	3	1	146	2	Y	-0-	10
11	T. A.	131	-0-	131	-0-	2	1	129	2	Y	-0-	10
12	T. A.	273	-0-	273	-0-	6	1	267	2	Y	-0-	10
01	725 X	172	-0-	-553	-0-	5	1	167	2	Y	-0-	10
02	224 X	166	-0-	-58	-0-	6	1	160	2	Y	-0-	10

MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A	
09	30 X	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-	10
10	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-	10
11	30 X	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-	10
12	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-	10
01	31 X	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-	10
02	28 X	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	10

MIDDLETON -3-		WELL #:		1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
09	270 N	116	-0-	-154	-0-	3	1	113	2	Y	-0-	14
10	248 N	97	-0-	-151	-0-	2	1	95	2	Y	-0-	14
11	240 N	104	-0-	-136	-0-	1	1	103	2	Y	-0-	14
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	Y	-0-	14
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	Y	-0-	14
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-	14

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A	
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	6	1	252	2	N	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	2	N	-0-	-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	N	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	364	2	N	-0-	-0-
01	279 N	221	-0-	-58	-0-	7	1	214	2	N	-0-	-0-
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
09	450 N	299	-0-	-151	-0-	7	1	292	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	Y	-0-	-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	6	1	442	2	Y	-0-	-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	15	1	742	2	Y	-0-	-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	14	1	444	2	Y	-0-	-0-
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	13	1	374	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	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	732	2	Y	-0-				11
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	949	2	Y	-0-				11
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1054	2	Y	-0-				11
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1479	2	Y	-0-				11
01	713 N	211	-0-	-502	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-				11
02	644 N	608	-0-	-36	-0-	-0-	21	1	587	2	Y	-0-				11

MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6775 - 6894				
09	1140 N	950	-0-	-190	-0-	-0-	23	1	927	2	Y	-0-				10
10	1209 N	791	-0-	-418	-0-	-0-	16	1	775	2	Y	-0-				10
11	1170 N	979	-0-	-191	-0-	-0-	13	1	966	2	Y	-0-				10
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1249	2	Y	-0-				10
01	806 N	786	-0-	-20	-0-	-0-	24	1	762	2	Y	-0-				10
02	924 N	921	-0-	-3	-0-	-0-	31	1	890	2	Y	-0-				10

MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695 - 6830				
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	4	1	172	2	Y	-0-				1
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	-0-	3	1	167	2	Y	-0-				1
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	Y	-0-				1
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	284	2	Y	-0-				1
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	Y	-0-				1
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	Y	-0-				1

MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782 - 6846				
09	570 N	241	-0-	-329	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	-0-				3
10	558 N	422	-0-	-136	-0-	-0-	9	1	413	2	Y	-0-				3
11	510 N	451	-0-	-59	-0-	-0-	6	1	445	2	Y	-0-				3
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	527	2	Y	-0-				3
01	434 N	380	-0-	-54	-0-	-0-	12	1	368	2	Y	-0-				3
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	Y	-0-				3

MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671				
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	-0-	9	1	354	2	Y	-0-				3
10	403 N	342	-0-	-61	-0-	-0-	7	1	335	2	Y	-0-				3
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	-0-	5	1	379	2	Y	-0-				3
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	Y	-0-				3
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-	10	1	319	2	Y	-0-				3
02	364 N	289	-0-	-75	-0-	-0-	10	1	279	2	Y	-0-				3

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799				
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	-0-	10	1	420	2	N	-0-				98
10	775 N	380	-0-	-395	-0-	-0-	8	1	372	2	N	-0-				98
11	570 N	454	-0-	-116	-0-	-0-	6	1	448	2	N	-0-				98
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	573	2	N	-0-				98
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	-0-	10	1	301	2	N	-0-				98
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	520	2	N	-0-				98

MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770				
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	-0-	7	1	276	2	Y	-0-				1
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	300	2	Y	-0-				1
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	355	2	Y	-0-				1
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	425	2	Y	-0-				1
01	310 N	185	-0-	-125	-0-	-0-	6	1	179	2	Y	-0-				1
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	-0-	11	1	301	2	Y	-0-				1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB													
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000																			
MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772											
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	707	-0-	-103	-0-			17	1	690	2	Y	-0-			15							
10	837 N	648	-0-	-189	-0-			13	1	635	2	Y	-0-			15							
11	810 N	717	-0-	-93	-0-			10	1	707	2	Y	-0-			15							
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-			19	1	926	2	Y	-0-			15							
01	651 N	612	-0-	-39	-0-			19	1	593	2	Y	-0-			15							
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-			23	1	659	2	Y	-0-			15							
MIDDLETON FEE													WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740
09	720 N	584	-0-	-136	-0-			14	1	570	2	Y	-0-			3							
10	806 N	549	-0-	-257	-0-			11	1	538	2	Y	-0-			3							
11	750 N	579	-0-	-171	-0-			8	1	571	2	Y	-0-			3							
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-			16	1	782	2	Y	-0-			3							
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-			17	1	549	2	Y	-0-			3							
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-			21	1	605	2	Y	-0-			3							
MIDDLETON													WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-			1	1	30	2	N	-0-			43							
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-			5	1	236	2	N	-0-			43							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			43							
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			43							
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-			43							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			43							
MIDDLETON													WELL #:		2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6814 - 6942
09	330 N	282	-0-	-48	-0-			7	1	275	2	Y	-0-			17							
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-			6	1	286	2	Y	-0-			17							
11	300 N	262	-0-	-38	-0-			4	1	258	2	Y	-0-			17							
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-			8	1	380	2	Y	-0-			17							
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-			17							
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-			9	1	265	2	Y	-0-			17							
MIDDLETON													WELL #:			RRCID ->	092024	COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6838
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	10	7	-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-							
PLUGGED AND ABANDONED													03/14/2018										
MIDDLETON, TRIPHENE "E"													WELL #:		6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6712 - 6820
09	450 N	374	-0-	-76	-0-			9	1	365	2	N	-0-			-0-							
10	465 N	352	-0-	-113	-0-			7	1	345	2	N	-0-			-0-							
11	480 N	421	-0-	-59	-0-			6	1	415	2	N	-0-			-0-							
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-			11	1	532	2	N	-0-			-0-							
01	341 N	307	-0-	-34	-0-			9	1	298	2	N	-0-			-0-							
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-			16	1	450	2	N	-0-			-0-							
BEASLEY-MEADOR "B"													WELL #:		7	RRCID ->	144319	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6688 - 6708
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-			180	2			N	-0-			-0-							
10	155 N	143	-0-	-12	-0-			143	2			N	-0-			-0-							
11	150 N	93	-0-	-57	-0-			93	2			N	-0-			-0-							
12	155 N	51	-0-	-104	-0-			51	2			N	-0-			-0-							
01	155 N	66	-0-	-89	-0-			66	2			N	-0-			-0-							
02	84 N	75	-0-	-9	-0-			75	2			N	-0-			-0-							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6532 - 6654
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		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-	
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-	
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-	
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-	
01		155 N	74	-0-	-81	-0-	74 2	N	-0-		-0-	
02		140 N	98	-0-	-42	-0-	98 2	N	-0-		-0-	

MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	12 1	488 2	N	-0-		143
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	9 1	409 2	N	-0-		143
11		570 N	506	-0-	-64	-0-	7 1	499 2	N	-0-		143
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	12 1	586 2	N	-0-		143
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	13 1	411 2	N	-0-		143
02		476 N	420	-0-	-56	-0-	14 1	406 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		532 N	532	-0-	-0-	-0-	13 1	519 2	N	-0-		-0-
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	12 1	569 2	N	-0-		-0-
11		720 N	549	-0-	-171	-0-	7 1	542 2	N	-0-		-0-
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	15 1	725 2	N	-0-		-0-
01		589 N	383	-0-	-206	-0-	12 1	371 2	N	-0-		-0-
*02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	21 1	608 2	N	-0-		-0-

MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6568 - 6746
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
01		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-		-0-
*02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-

MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	205753	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6550 - 6704
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-		-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	31 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		810 N	643	-0-	-167	-0-	15 1	628 2	N	-0-		15
10		837 N	587	-0-	-250	-0-	12 1	575 2	N	-0-		15
11		780 N	688	-0-	-92	-0-	9 1	679 2	N	-0-		15
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	18 1	857 2	N	-0-		15
01		589 N	555	-0-	-34	-0-	17 1	538 2	N	-0-		15
*02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	26 1	739 2	N	-0-		15

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6522 - 6640
09		390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2		N	-0-		-0-
10		341 N	261	-0-	-80	-0-	261 2		N	-0-		-0-
11		510 N	470	-0-	-40	-0-	470 2		N	-0-		-0-
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		-0-
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-			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	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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-			-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	521	-0-	-502	-0-	521	2	N	-0-			-0-
02	924 N	722	-0-	-202	-0-	722	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

09	600 N	486	-0-	-114	-0-	12	1	N	-0-			19
10	651 N	436	-0-	-215	-0-	9	1	N	-0-			19
11	720 N	607	-0-	-113	-0-	8	1	N	-0-			19
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			19
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			19
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	18	1	N	-0-			19

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

09	1290 N	1034	-0-	-256	-0-	25	1	N	-0-			38
10	1333 N	931	-0-	-402	-0-	19	1	N	-0-			38
11	1290 N	1007	-0-	-283	-0-	14	1	N	-0-			38
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			38
01	930 N	918	-0-	-12	-0-	28	1	N	-0-			38
*02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			93
10	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	22	1	N	-0-			93
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			93
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			93
01	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	32	1	N	14			107
*02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	15	9	N				107
						42	1	N	-0-			107

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			51
10	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	22	1	N	-0-			51
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			51
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			51
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			51
*02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-			51

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

09	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			20
10	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			20
11	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			20
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-			20
01	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			20
*02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			20

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
UVALLE STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6833	PERF. 8906 - 11026	
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	3270 X	3046	-0-	-224	-0-	3046	2		N	-0-		112
10	3441 X	2765	-0-	-676	-0-	2765	2		N	-0-		112
11	3330 X	1838	-0-	-1492	-0-	1838	2		N	-0-		112
12	3441 X	52	-0-	-3389	-0-	52	2		N	-0-		112
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-		112
02	2856 X	857	-0-	-1999	-0-	857	2		N	-0-		112

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3001	RRCID ->	270189	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6600 - 7020	
09	810 N	706	-0-	-104	-0-	17	1	689	2	N	-0-	14
10	775 N	631	-0-	-144	-0-	13	1	618	2	N	-0-	14
11	810 N	693	-0-	-117	-0-	9	1	684	2	N	-0-	14
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	18	1	879	2	N	-0-	14
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	18	1	567	2	N	-0-	14
*02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	27	1	765	2	N	-0-	14

PRIME OPERATING COMPANY		677770		WELL #:		1 A	RRCID ->	057490	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A
09	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2		N	-0-		-0-	
10	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2		N	-0-		-0-	
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		-0-	
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		-0-	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-	
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-	

SAUNDERS, J.R.		WELL #:		1	RRCID ->	057560	COMPL. DATE	04/04/1973	TOTAL DEPTH	6810	PERF. N/A	
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-		-0-
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-		-0-
11	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2		N	-0-		-0-
12	1333 N	908	-0-	-425	-0-	908	2		N	-0-		-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-		-0-
*02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-		-0-

SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #:		2	RRCID ->	068382	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	6612	PERF. N/A	
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-		-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		-0-
11	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2		N	-0-		-0-
12	1023 N	750	-0-	-273	-0-	750	2		N	-0-		-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		-0-
*02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-		-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	107243	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 6723 - 6842	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
 PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

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	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
10	155 N	65	-0-	-90	-0-	65 2		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	62 2		N	-0-			-0-
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
12	558 N	465	-0-	-93	-0-	465 2		N	-0-			-0-
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
 FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3		N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-			-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FASKEN		WELL #:		10	RRCID ->	214775	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6490 - 6674	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #:		5	RRCID ->	215045	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6296 - 6550	
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN B		WELL #:		6	RRCID ->	215053	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	5850 - 6474	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3		N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN B		WELL #:		9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5890 - 6312	
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #:		7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6356 - 6635	
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN B		WELL #:		19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6364 - 6616	
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN B		WELL #:		15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6059 - 6217	
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6140 - 6296	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-				-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-				-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-				-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-				-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6198 - 6287	
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-				-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-				-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-				-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-				-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6315 - 6587	
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3	N	-0-				-0-
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3	N	-0-				-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-				-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-				-0-
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6288 - 6382	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-				-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3	N	-0-				-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-				-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-				-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN		WELL #:		12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6393 - 6462	
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-				-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-				-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-				-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-				-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN B		WELL #:		21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6238 - 6396	
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-				-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-				-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-				-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-				-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN B		WELL #:		27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6274 - 6346	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-				-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-				-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-				-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-				-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FASKEN, S.		WELL #:		26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6640 - 6716		
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	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-				-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-				-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-				-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-				-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN		WELL #:		18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 6420 - 6516		
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-				-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-				-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-				-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-				-0-
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN B		WELL #:		16	RRCID ->	220017	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 6258 - 6332		
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-				-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-				-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-				-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-				-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN		WELL #:		31	RRCID ->	222382	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6227 - 6378		
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-				-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-				-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-				-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-				-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN B		WELL #:		23	RRCID ->	222392	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF. 5926 - 5938		
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-				-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-				-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-				-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-				-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN B		WELL #:		22	RRCID ->	222430	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF. 6050 - 6201		
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 3		N	-0-				-0-
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 3		N	-0-				-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-				-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-				-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN B		WELL #:		24	RRCID ->	222959	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6206 - 6606		
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-				-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-				-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-				-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-				-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FASKEN B		WELL #:		25	RRCID ->	223060	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6340 - 6606	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3		N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #:		29	RRCID ->	223066	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6320 - 6438	
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-		-0-	
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-		-0-	
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-		-0-	
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-		-0-	
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FASKEN B		WELL #:		28	RRCID ->	223067	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6046 - 6180	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-	
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-	
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-	
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6418 - 6680	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		-0-	
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		-0-	
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-	
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6412 - 6586	
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-	
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-	
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-	
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-		-0-	
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6528 - 6700	
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-		-0-	
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-		-0-	
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-		-0-	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-	
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6512 - 6684	
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-		-0-	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-		-0-	
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-		-0-	
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-		-0-	
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526												
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		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-			-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-			-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-			-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-			-0-
*01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605												

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		437 N	437	-0-	-0-	-0-	46 1	391 3	N	-0-		-0-
10		434 N	26	-0-	-408	-0-	2 1	24 3	N	-0-		-0-
11		480 N	316	-0-	-164	-0-	31 1	285 3	N	-0-		-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	33 1	432 3	N	-0-		-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 1	156 3	N	-0-		-0-
02		308 N	290	-0-	-18	-0-	20 1	270 3	N	-0-		-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781												

09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	42 1	232 3	N	-0-		-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	50 1	234 3	N	-0-		-0-
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	132 1	317 3	N	-0-		-0-
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	72 1	256 3	N	-0-		-0-
01		248 N	187	-0-	-61	-0-	21 1	166 3	N	-0-		-0-
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	218 3		N	-0-		-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734												

09		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	122 1	1042 3	N	-0-		-0-
10		943 N	943	-0-	-0-	-0-	88 1	855 3	N	-0-		-0-
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	81 1	734 3	N	-0-		-0-
12		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	87 1	1122 3	N	-0-		-0-
01		775 N	525	-0-	-250	-0-	36 1	489 3	N	-0-		-0-
02		700 N	542	-0-	-158	-0-	37 1	505 3	N	-0-		-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960												

09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	29 1	243 3	N	-0-		-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	26 1	258 3	N	-0-		-0-
11		240 N	188	-0-	-52	-0-	19 1	169 3	N	-0-		-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	17 1	227 3	N	-0-		-0-
01		248 N	143	-0-	-105	-0-	10 1	133 3	N	-0-		-0-
02		168 N	112	-0-	-56	-0-	8 1	104 3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF. 2533 - 2962	
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 2702	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	-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-

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)		//CONT.//		52211 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		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				
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
	ALLOW CODE			(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	542 1	1526 3	Y	-0-			-0-
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	493 1	1527 3	Y	-0-			-0-
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	460 1	1500 3	Y	-0-			-0-
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	395 1	1382 3	Y	-0-			-0-
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	311 1	1145 3	Y	-0-			-0-
*02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	387 1	1356 3	Y	-0-			-0-

MIDDLETON OIL COMPANY		565000		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
TRIPHENE MIDDLETON		WELL #: 2802		RRCID -> 256029		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126		N	-0-			-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	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-

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		
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-

LEONOR (FRIO S-5)		53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 212679		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782			
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	255 1	2748 3	Y	-0-	86
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	237 1	2580 3	Y	-0-	86
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	211 1	2748 3	Y	-0-	86
12	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	210 1	2662 3	Y	-0-	86
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	374 1	2959 3	Y	1	87
							1 9				
02	2800	X	2496	-0-	-304	-0-	299 1	2193 3	Y	4	91
							4 9				

ARCADIO		WELL #: 2		RRCID -> 216346		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786			
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	79 1	860 3	Y	-0-	17
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	100 1	1087 3	Y	-0-	17
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	110 1	1440 3	Y	-0-	17
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	116 1	1479 3	Y	-0-	17
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	283 1	2242 3	Y	1	18
							1 9				
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	266 1	1952 3	Y	3	21
							3 9				

ARCADIO		WELL #: 3		RRCID -> 219399		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808			
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18 1	192 3	Y	-0-	-0-
10	465	N	41	-0-	-424	-0-	3 1	38 3	Y	-0-	-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24 1	308 3	Y	-0-	-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24 1	302 3	Y	-0-	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-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	
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	-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	6		6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
DULANEY-BRUNI		251741									
		WELL #:	3	RRCID ->	257483	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12600	PERF. 9426 - 9456	
09	300	N	2	-0-	-298	-0-	1 1	1 2	N	-0-	22
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	25 1	122 2	N	-0-	22
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	22
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	38 1	225 2	N	-0-	8
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	167 1	761 2	N	2	10
							2 9				
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	129 1	711 2	N	1	11
							1 9				

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	179
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	179
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	179
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-	179
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	179
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	179

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	
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-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MARTIN, SOPHIE J.		029652									
		WELL #:	3	RRCID ->	204766	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6888 - 6912	
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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIBRE				WELL #:	4	RRCID ->	182808	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10372 - 10407	
09	210 N	16	-0-	-194	-0-	4	1	12	3	N	-0-			53
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	N	-0-			53
11	210 N	58	-0-	-152	-0-	12	1	46	3	N	-0-			53
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-			53
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			53
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			53

LIBRE				WELL #:	2	RRCID ->	183733	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10372 - 10407	
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	278	1	804	3	N	-0-			92
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	205	1	1044	3	N	23			115
						25	9							
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	221	1	823	3	N	17			132
						19	9							
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	260	1	938	3	N	10			142
						11	9							
01	1271 N	955	-0-	-316	-0-	240	1	707	3	N	7			149
						8	9							
*02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	312	1	1018	3	N	10			159
						11	9							

LIBRE				WELL #:	6	RRCID ->	184940	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10421 - 10450	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	81	1	234	3	Y	-0-			40
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	67	1	341	3	Y	3			43
						3	9							
11	360 N	266	-0-	-94	-0-	56	1	210	3	Y	-0-			43
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	67	1	243	3	Y	-0-			43
01	403 N	269	-0-	-134	-0-	68	1	201	3	Y	-0-			43
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	64	1	209	3	Y	-0-			43

LIBRE				WELL #:	9	RRCID ->	186059	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10408 - 10438	
09	210 N	94	-0-	-116	-0-	24	1	70	3	N	-0-			52
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	49	1	247	3	N	-0-			52
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	36	1	135	3	N	-0-			52
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	44	1	160	3	N	3			55
						3	9							
01	310 N	243	-0-	-67	-0-	61	1	180	3	N	2			57
						2	9							
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	35	1	114	3	N	-0-			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	72 N	72	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-			27
						53	1	199	3	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

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE				WELL #:	8	RRCID ->	187009	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10465 - 10484		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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-

LIBRE				WELL #:	12	RRCID ->	197731	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	101	1	293	3	Y	-0-			109
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	194	1	986	3	Y	10			119
						11	9							
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	191	1	713	3	Y	3			122
						3	9							
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	214	1	769	3	Y	11			133
						12	9							
01	682 N	432	-0-	-250	-0-	108	1	317	3	Y	6			139
						7	9							
02	616 N	55	-0-	-561	-0-	13	1	42	3	Y	-0-			139

LIBRE				WELL #:	14	RRCID ->	211545	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10489 - 10514		
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	101	1	292	3	N	-0-			135
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	190	1	968	3	N	17			152
						19	9							
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	144	1	536	3	N	10			162
						11	9							
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	91	1	327	3	N	-0-			162
01	1178 N	251	-0-	-927	-0-	63	1	185	3	N	3			165
						3	9							
02	644 N	158	-0-	-486	-0-	37	1	121	3	N	-0-			165

LIBRE				WELL #:	13	RRCID ->	212273	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10448 - 10481		
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	87	1	252	3	N	-0-			20
10	3100 N	4837	-0-	1737	-0-	791	1	4029	3	N	15			35
						17	9							
11	3000 N	3096	-0-	96	-0-	653	1	2437	3	N	5			40
						6	9							
12	3100 N	2341	-0-	-759	-0-	509	1	1832	3	N	-0-			40
01	3012 X	1938	-0-	-1074	-0-	491	1	1447	3	N	-0-			40
*02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	531	1	1732	3	N	-0-			40

LIBRE				WELL #:	15	RRCID ->	212459	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10422 - 10448		
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	203	1	587	3	N	-0-			60
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	255	1	1300	3	N	-0-			60
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	256	1	953	3	N	-0-			60
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	308	1	1110	3	N	-0-			60
01	1488 N	1048	-0-	-440	-0-	266	1	782	3	N	-0-			60
02	1120 N	1095	-0-	-25	-0-	257	1	838	3	N	-0-			60

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 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	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	270 1	780 3	N	-0-			48
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	363 1	1847 3	N	17			65
						19 9						
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	325 1	1211 3	N	2			67
						2 9						
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	365 1	1316 3	N	-0-			67
01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	675 1	1986 3	N	-0-			67
*02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	407 1	1327 3	N	-0-			67

LIBRE				WELL #: 19	RRCID -> 213690	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 10718	PERF.10506	- 10525			
09	540 N	513	-0-	-27	-0-	132 1	381 3	N	-0-			140
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	151 1	771 3	N	4			144
						4 9						
11	810 N	678	-0-	-132	-0-	143 1	535 3	N	-0-			144
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	124 1	446 3	N	-0-			144
01	837 N	484	-0-	-353	-0-	122 1	359 3	N	3			147
						3 9						
*02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	167 1	545 3	N	3			150
						3 9						

LIBRE EAST				WELL #: 1	RRCID -> 214704	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10520	- 10544			
09	90 N	3	-0-	-87	-0-	1 1	2 3	N	-0-			67
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	209 1	1066 3	N	17			84
						19 9						
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	259 1	965 3	N	10			94
						11 9						
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	246 1	887 3	N	13			107
						14 9						
01	1302 N	467	-0-	-835	-0-	118 1	349 3	N	-0-			107
02	1148 N	1030	-0-	-118	-0-	241 1	786 3	N	3			110
						3 9						

LIBRE EAST				WELL #: 3	RRCID -> 215120	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10401	- 10424			
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	29 1	84 3	N	-0-			12
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13 1	66 3	N	-0-			12
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	33 1	123 3	N	-0-			12
12	124 N	23	-0-	-101	-0-	5 1	18 3	N	-0-			12
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	105 1	310 3	N	1			13
						1 9						
*02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	185 1	603 3	N	4			17
						4 9						

LIBRE				WELL #: 17	RRCID -> 216115	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10405	- 10442			
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	391 1	1131 3	N	-0-			55
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	241 1	1226 3	N	25			80
						28 9						
11	1260 N	1060	-0-	-200	-0-	224 1	836 3	N	-0-			80
12	1581 N	759	-0-	-822	-0-	165 1	594 3	N	-0-			80
01	1488 N	513	-0-	-975	-0-	130 1	383 3	N	-0-			80
02	980 N	674	-0-	-306	-0-	158 1	516 3	N	-0-			80

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//	53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178									
LIBRE		WELL #:	27	RRCID ->	216535	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10434 - 10448	
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	690 N	690	-0-	-0-	-0-	177	1	513	3	N	-0-	63
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	122	1	622	3	N	4	67
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	265	1	988	3	N	6	73
12	713 N	657	-0-	-56	-0-	143	1	514	3	N	-0-	73
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	234	1	689	3	N	4	77
02	1176 N	652	-0-	-524	-0-	153	1	499	3	N	-0-	77

LIBRE		WELL #:	16	RRCID ->	216582	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10472 - 10502	
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	79	1	227	3	Y	-0-	19
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-	19
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	82	3	Y	2	21
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	13	1	47	3	Y	-0-	21
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	Y	2	23
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	13	1	42	3	Y	-0-	23

LIBRE		WELL #:	23	RRCID ->	216709	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10400 - 10422	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	3	Y	-0-	11
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-	11
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	3	Y	-0-	11
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	3	Y	-0-	11
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	Y	-0-	11
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	5	1	16	3	Y	-0-	11

LIBRE		WELL #:	20	RRCID ->	216976	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10400 - 10422	
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	133	1	384	3	Y	-0-	73
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	56	1	286	3	Y	-0-	73
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	101	1	376	3	Y	-0-	73
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	82	1	294	3	Y	-0-	73
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	108	1	319	3	Y	4	77
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	110	1	361	3	Y	-0-	77

LIBRE		WELL #:	21	RRCID ->	217473	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10480 - 10508	
09	1800 X	1180	-0-	-620	-0-	303	1	877	3	Y	-0-	55
10	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	454	1	2310	3	Y	47	102
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	399	1	1489	3	Y	48	150
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	446	1	1605	3	Y	30	180
01	1953 N	1500	-0-	-453	-0-	371	1	1092	3	Y	34	34
02	1764 N	1565	-0-	-199	-0-	365	1	1191	3	Y	8	42

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE				WELL #:	5R	RRCID ->	218281	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10415 - 10436		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.	1	-0-	1		1	3			Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			5
*02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			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-			109
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			109
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	47	1	177	3	N	-0-			109
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	49	3	N	2			111
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			111
02	196 N	102	-0-	-94	-0-	24	1	78	3	N	-0-			111

LIBRE EAST				WELL #:	8	RRCID ->	218645	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10433 - 10452		
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	89	1	258	3	N	-0-			43
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	49	1	247	3	N	-0-			43
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	85	1	319	3	N	7			50
12	372 N	317	-0-	-55	-0-	67	1	242	3	N	7			57
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	8	9	81	1	N	-0-			57
02	392 N	221	-0-	-171	-0-	50	1	162	3	N	8			65
						9	9							

LIBRE				WELL #:	24	RRCID ->	219891	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10471 - 10489		
09	739 X	739	-0-	-0-	-0-	190	1	549	3	Y	-0-			1
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	253	1	1290	3	Y	27			28
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	30	9	240	1	Y	36			64
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	40	9	292	1	Y	9			73
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	10	9	282	1	Y	7			80
*02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	8	9	278	1	Y	8			88
						9	9							

LIBRE EAST				WELL #:	9	RRCID ->	221278	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10758	PERF.10168 - 10200		
09	T. A.	125	-0-	125	125	32	1	93	3	Y	-0-			130
10	T. A.	735	-0-	735	860	120	1	611	3	Y	4			134
11	T. A.	133	-0-	133	993	4	9	28	1	Y	-0-			134
12	1153 X	160	-0-	-993	-0-	35	1	125	3	Y	-0-	125 1		9
01	744 N	657	-0-	-87	-0-	163	1	480	3	Y	13			22
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	9	70	1	Y	3			25
						3	9							

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LIBRE		WELL #:		32	RRCID ->	221540	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10412 -	10434	
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		90 N	18	-0-	-72	-0-	5 1	13 3	N	-0-			33
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	N	-0-			33
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-			33
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			33
01		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 3		N	-0-			33
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			33

LIBRE		WELL #:		31	RRCID ->	221621	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10525 -	10555	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			51
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	59 1	299 3	Y	3			54
							3 9						
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	41 1	154 3	Y	1			55
							1 9						
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	40 1	143 3	Y	2			57
							2 9						
01		310 N	192	-0-	-118	-0-	48 1	141 3	Y	3			60
							3 9						
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			60

LIBRE		WELL #:		34	RRCID ->	222129	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10490 -	10510	
09		600 N	201	-0-	-399	-0-	52 1	149 3	Y	-0-			36
10		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	201 1	1025 3	Y	-0-			36
11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	248 1	926 3	Y	17			53
							19 9						
12		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	310 1	1116 3	Y	-0-			53
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	268 1	789 3	Y	38			91
							42 9						
*02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	275 1	897 3	Y	1			92
							1 9						

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-			20
10		T. A.	49	-0-	49	-0-	8 1	41 3	Y	-0-			20
11		T. A.	25	-0-	25	-0-	5 1	20 3	Y	-0-			20
12		T. A.	22	-0-	22	-0-	5 1	17 3	Y	-0-			20
01		96 X	-0-	-0-	-96	-0-			Y	-0-			20
*02		22 X	22	-0-	-0-	-0-	5 1	17 3	Y	-0-			20

LIBRE		WELL #:		35	RRCID ->	222349	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400 -	10419	
09		2220 X	1354	-0-	-866	-0-	348 1	1006 3	Y	-0-			60
10		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	425 1	2162 3	Y	16			76
							18 9						
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	309 1	1153 3	Y	-0-			76
12		1395 N	1008	-0-	-387	-0-	219 1	789 3	Y	-0-			76
01		2387 N	725	-0-	-1662	-0-	184 1	540 3	Y	1			77
							1 9						
02		1372 N	700	-0-	-672	-0-	164 1	536 3	Y	-0-			77

LIL MISS (PETTUS)		53567 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 C		RRCID -> 130008		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4596 - 4602					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	-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							
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
MOFFETT L.P. EST		WELL #: 2026		RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 3289 - 3297					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
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-				69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

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	240 N	223	-0-	-17	-0-	221	2	2	9	N	2	2	1		18
10	310 N	208	-0-	-102	-0-	206	2	2	9	N	2	2	1		18
11	300 N	191	-0-	-109	-0-	189	2	2	9	N	2	2	1		18
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				18
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2	2	1		18
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				18

BRUNI, LILIA		WELL #: 6		RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9116 - 9312					
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	1	1		-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	N	2	2	1		-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3	3	1		-0-
12	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-				-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2	2	1		-0-
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		8	RRCID ->	164874	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8982 - 9364
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198 2	2 9	Y	2	2 1		7
10	248 N	153	-0-	-95	-0-	151 2	2 9	Y	2	2 1		7
11	270 N	135	-0-	-135	-0-	134 2	1 9	Y	1	1 1		7
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-			7
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346 2	2 9	Y	2	2 1		7
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			7

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		11	RRCID ->	169608	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8758 - 9360
09	900 N	673	-0-	-227	-0-	670 2	3 9	Y	3	3 1		5
10	713 N	148	-0-	-565	-0-	147 2	1 9	Y	1	1 1		5
11	480 N	113	-0-	-367	-0-	112 2	1 9	Y	1	1 1		5
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		Y	-0-			5
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	728 2	6 9	Y	5	5 1		5
*02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-			5

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		10	RRCID ->	170860	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8730 - 9290
09	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	1464 2	15 9	Y	14	14 1		21
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2221 2	24 9	Y	22	22 1		21
11	3000 N	3006	-0-	6	6	2970 2	36 9	Y	33	33 1		21
12	3100 N	4755	-0-	1655	1661	4755 2		Y	-0-			21
01	3100 N	4777	-0-	1677	3338	4742 2	35 9	Y	32	32 1		21
*02	2800 N	3594	-0-	794	4132	3594 2		Y	-0-			21

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		16	RRCID ->	174429	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9066 - 9086
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	180 2	2 9	Y	2	2 1		9
10	248 N	76	-0-	-172	-0-	75 2	1 9	Y	1	1 1		9
11	240 N	132	-0-	-108	-0-	131 2	1 9	Y	1	1 1		9
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		Y	-0-			9
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1	1 1		9
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			9

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		15	RRCID ->	175840	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8769 - 9352
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224 2	2 9	N	2	2 1		2
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	250 2	3 9	N	3	3 1		2
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	123 2	1 9	N	1	1 1		2
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			2
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	387 2	3 9	N	3	3 1		2
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			2

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		18	RRCID ->	177871	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9311 - 9478
09	1110 N	896	-0-	-214	-0-	887 2	9 9	Y	8	8 1		12
10	1209 N	794	-0-	-415	-0-	785 2	9 9	Y	8	8 1		12
11	1380 N	615	-0-	-765	-0-	607 2	8 9	Y	7	7 1		12
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	908 2		Y	-0-			12
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	890 2	7 9	Y	6	6 1		12
*02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		Y	-0-			12

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		17	RRCID ->	183605	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8914 - 9600
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	214 2	2 9	Y	2	2 1		17
10	310 N	121	-0-	-189	-0-	120 2	1 9	Y	1	1 1		17
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	160 2	2 9	Y	2	2 1		17
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		Y	-0-			17
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209 2	1 9	Y	1	1 1		17
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-			17

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

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	300 N	229	-0-	-71	-0-	227	2	2 9 Y	2	2 1	4
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	267	2	3 9 Y	3	3 1	4
11	270 N	160	-0-	-110	-0-	158	2	2 9 Y	2	2 1	4
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-		4
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	258	2	2 9 Y	2	2 1	4
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-		4

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

09	300 N	296	-0-	-4	-0-	293	2	3 9 Y	3	3 1	5
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	667	2	8 9 Y	7	7 1	5
11	450 N	350	-0-	-100	-0-	346	2	4 9 Y	4	4 1	5
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	Y	-0-		5
01	620 N	491	-0-	-129	-0-	488	2	3 9 Y	3	3 1	5
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	Y	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 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	851 N	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12 9 N	11	11 1	5
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3 9 N	3	3 1	5
11	1710 N	670	-0-	-1040	-0-	662	2	8 9 N	7	7 1	5
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		5
01	279 N	114	-0-	-165	-0-	113	2	1 9 N	1	1 1	5
02	616 N	403	-0-	-213	-0-	403	2	N	-0-		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	210 N	132	-0-	-78 B	-23897	132	2	N	-0-		1
10	155 N	144	-0-	-11 B	-23897	144	2	N	-0-		1
11	120 N	137	-0-	17 B	-23880	137	2	N	-0-		1
12	124 N	145	-0-	21 B	-23859	144	2	1 9 N	1		2
01	155 N	138	-0-	-17 B	-23859	138	2	N	-0-		2
*02	140 N	118	-0-	-22 B	-23859	118	2	N	-0-	2 6	-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1140 N	127	-0-	-1013 B	-53394	17	1	109	2	N	1	10	1		6
10	1085 N	714	-0-	-371 B	-53394	86	1	622	2	N	5				11
11	360 N	579	-0-	219 B	-53175	61	1	518	2	N	-0-				11
12	124 N	1016	-0-	892 B	-52283	112	1	896	2	N	7				18
01	713 N	1114	-0-	401 B	-51882	123	1	983	2	N	7	11	1		14
02	532 N	1075	-0-	543 B	-51339	128	1	943	2	N	4	11	1		7

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	N	-0-				28
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	N	-0-				28
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	10	1	311	3	N	-0-				28
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	3	N	-0-				28
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	9	1	295	3	N	-0-				28
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	8	1	242	3	N	-0-				28

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	34	1	939	3	N	-0-				9
10	899 N	880	-0-	-19	-0-	31	1	849	3	N	-0-				9
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	960	3	N	-0-				9
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	41	1	1274	3	N	-0-				9
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	33	1	1046	3	N	-0-				9
*02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	33	1	1000	3	N	-0-				9

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD		WELL #:		79	RRCID ->	214259	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193 - 8377	
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HUBBERD "B"		WELL #:		5	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582	
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	1	1 6		1

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	180 N	33	-0-	-147	-0-	33 2			N	-0-			4
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-			4
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2			N	-0-			4
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9		N	1			5
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2			N	-0-			5
*02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 2			N	-0-	5 6		-0-

HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	8624 - 8710	
09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1580 2	22 9		N	20			62
10	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1735 2	1 9		N	1			63
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1861 2	1 9		N	1			64
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1777 2	3 9		N	3			67
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2			N	-0-			67
*02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2			N	-0-	10 6		57

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					
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	633 N	633	-0-	-0-	-0-	22	1	611	3	N	-0-			5
10	651 N	343	-0-	-308	-0-	12	1	331	3	N	-0-			5
11	630 N	419	-0-	-211	-0-	13	1	406	3	N	-0-			5
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	21	1	675	3	N	-0-			5
*01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	19	1	603	3	N	-0-			5
						10	4							
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	19	1	610	3	N	-0-			5

HUBBERD		WELL #: 4		RRCID -> 149895		COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237					
09	2010 X	1856	-0-	-154	-0-	64	1	1792	3	N	-0-			41
10	2077 X	1270	-0-	-807	-0-	45	1	1225	3	N	-0-			41
11	1830 X	1503	-0-	-327	-0-	47	1	1456	3	N	-0-			41
12	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	62	1	1922	3	N	-0-			41
01	1922 X	1910	-0-	-12	-0-	59	1	1851	3	N	-0-			41
02	1736 X	1375	-0-	-361	-0-	44	1	1331	3	N	-0-			41

HUBBERD		WELL #: 3		RRCID -> 149907		COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128					
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	42	1	1166	3	N	-0-			68
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	32	1	879	3	N	10			78
						11	9							
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	51	1	1568	3	N	-0-			78
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	45	1	1384	3	N	4			82
						4	9							
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	39	1	1249	3	N	25			107
						28	9							
02	1120 N	1010	-0-	-110	-0-	32	1	968	3	N	9			116
						10	9							

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	473 N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	N	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	18	1	562	3	N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	353	3	N	14			14
						15	9							
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	3	N	-0-			14
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	3	N	-0-			14

HUBBERD		WELL #: 6		RRCID -> 151297		COMPL. DATE 07/25/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904					
09	240 N	151	-0-	-89	-0-	5	1	146	3	N	-0-			39
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	3	N	-0-			39
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	N	-0-			39
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	-0-			39
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	N	-0-			39
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	3	N	-0-			39

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HUBBERD		WELL #:		12	RRCID ->	152213	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	9295 - 10173		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

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-

HUBBERD		WELL #:		15 T	RRCID ->	153746	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8758 - 9336		
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 #:		11	RRCID ->	154061	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8200 - 9024		
09	330 N	214	-0-	-116	-0-	7 1	207 3	N	-0-			13		
10	534 N	534	-0-		-0-	19 1	514 3	N	-0-			13		
						1 4								
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	16 1	504 3	N	-0-			13		
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	23 1	700 3	N	-0-			13		
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	14 1	452 3	N	-0-			13		
02	476 N	420	-0-	-56	-0-	13 1	407 3	N	-0-			13		

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	2190 N	1801	-0-	-389	-0-	62 1	1739 3	N	-0-			51		
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	49 1	1342 3	N	-0-			51		
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	48 1	1499 3	N	-0-			51		
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	62 1	1939 3	N	-0-			51		
01	1395 N	1029	-0-	-366	-0-	31 1	998 3	N	-0-			51		
02	1456 N	1293	-0-	-163	-0-	40 1	1253 3	N	-0-			51		

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	196616	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7026 -	9456
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2040 N	1870	-0-	-170	-0-	64	1 1806 3	N	-0-		36	
10	2139 N	1702	-0-	-437	-0-	60	1 1642 3	N	-0-		36	
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	73	1 2270 3	N	-0-		36	
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	67	1 2078 3	N	-0-		36	
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	54	1 1717 3	N	3		39	
02	2184 N	1951	-0-	-233	-0-	63	1 1880 3	N	7		46	
						8	9					

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-	

HUBBERD		WELL #:		64	RRCID ->	197051	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 8606 -	9600
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1 467 3	N	-0-		57	
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1 128 3	N	-0-		57	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		57	
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	15	1 478 3	N	-0-		57	
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	14	1 460 3	N	-0-		57	
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	12	1 375 3	N	-0-		57	

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	1980 N	1517	-0-	-463	-0-	52	1 1465 3	N	-0-		95	
10	2015 N	1354	-0-	-661	-0-	48	1 1306 3	N	-0-		95	
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	73	1 2240 3	N	-0-		95	
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	71	1 2199 3	N	-0-		95	
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	60	1 1900 3	N	-0-		95	
02	2072 N	1874	-0-	-198	-0-	61	1 1813 3	N	-0-		95	

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #: 76		RRCID -> 210773		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964				
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	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	91	1	2552	3	N	14	51	
						15	9						
10	2046 N	1987	-0-	-59	-0-	70	1	1917	3	N	-0-	51	
11	2520 N	1871	-0-	-649	-0-	58	1	1813	3	N	-0-	51	
12	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	90	1	2787	3	N	-0-	51	
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	69	1	2183	3	N	-0-	51	
*02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	60	1	1810	3	N	-0-	51	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 15		RRCID -> 135275		COMPL. DATE 06/16/1990			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356				
09	1920 N	1764	-0-	-156	-0-	133	1	1629	2	Y	2	6	
						2	9						
10	1953 N	1266	-0-	-687	-0-	101	1	1165	2	Y	-0-	6	
11	1800 N	1684	-0-	-116	-0-	112	1	1572	2	Y	-0-	6	
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	165	1	2001	2	Y	-0-	6	
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	156	1	1879	2	Y	-0-	6	
*02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	130	1	1581	2	Y	-0-	6	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17		RRCID -> 146527		COMPL. DATE 08/27/1993			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940				
09	10080 X	9738	-0-	-342	-0-	735	1	8991	2	Y	11	40	
						12	9						
10	10230 X	6619	-0-	-3611	-0-	527	1	6092	2	Y	-0-	40	
11	9870 X	8687	-0-	-1183	-0-	576	1	8111	2	Y	-0-	40	
12	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	802	1	9741	2	Y	-0-	40	
01	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	779	1	9367	2	Y	-0-	40	
02	9100 X	9028	-0-	-72	-0-	684	1	8344	2	Y	-0-	40	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 19		RRCID -> 153505		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756				
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	208	1	1336	2	Y	1	9 1	4
						1	9						
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	133	1	961	2	Y	3	7	
						3	9						
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	130	1	1100	2	Y	-0-	7	
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	150	1	1205	2	Y	3	10	
						3	9						
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	145	1	1154	2	Y	4	6 1	8
						4	9						
*02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	152	1	1119	2	Y	2	6 1	4
						2	9						

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 20		RRCID -> 153506		COMPL. DATE 03/12/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040				
09	180 N	64	-0-	-116	-0-	9	1	55	2	Y	-0-	3 1	-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	Y	1	1	1
						1	9						
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	2	Y	-0-	1 1	-0-

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 28		RRCID -> 171237		COMPL. DATE 12/13/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573			
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	2940 X	2612	-0-	-328	-0-	197	1	2409	2	N	5	17
10	3038 X	1801	-0-	-1237	-0-	144	1	1657	2	N	-0-	17
11	2850 X	2661	-0-	-189	-0-	177	1	2484	2	N	-0-	17
12	2697 X	2616	-0-	-81	-0-	199	1	2417	2	N	-0-	17
01	2697 X	2393	-0-	-304	-0-	184	1	2209	2	N	-0-	17
02	2492 X	1911	-0-	-581	-0-	145	1	1766	2	N	-0-	17

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048		COMPL. DATE 05/22/1999			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549			
09	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	281	1	3435	2	Y	4	16
10	3844 X	2671	-0-	-1173	-0-	213	1	2458	2	Y	-0-	16
11	3720 X	2571	-0-	-1149	-0-	171	1	2400	2	Y	-0-	16
12	3844 X	3605	-0-	-239	-0-	274	1	3331	2	Y	-0-	16
01	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	325	1	3907	2	Y	-0-	16
*02	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	271	1	3310	2	Y	-0-	16

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18		RRCID -> 183083		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117			
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	72	1	464	2	Y	-0-	6
10	527 N	395	-0-	-132	-0-	48	1	346	2	Y	1	7
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	51	1	427	2	Y	-0-	7
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	60	1	483	2	Y	2	9
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	59	1	471	2	Y	2	8
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	47	1	348	2	Y	1	6

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 195183		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582			
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	53	1	338	2	Y	-0-	-0-
10	434 N	286	-0-	-148	-0-	35	1	250	2	Y	1	1
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	2	Y	-0-	1
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	59	1	477	2	Y	1	2
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	338	2	Y	2	2
02	392 N	309	-0-	-83	-0-	37	1	271	2	Y	1	1

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 29		RRCID -> 197445		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586			
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	Y	-0-	2
10	279 N	114	-0-	-165	-0-	9	1	105	2	Y	-0-	2
11	300 N	94	-0-	-206	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	2
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	19	1	235	2	Y	-0-	2
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-	2
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-	2

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 37		RRCID -> 213305		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	5640 X	5127	-0-	-513	-0-	387	1	4732	2	N	7				29
10	5456 X	3617	-0-	-1839	-0-	288	1	3329	2	N	-0-				29
11	5280 X	5091	-0-	-189	-0-	338	1	4753	2	N	-0-				29
12	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	425	1	5159	2	N	-0-				29
01	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	438	1	5270	2	N	-0-				29
02	4788 X	4779	-0-	-9	-0-	362	1	4417	2	N	-0-				29

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	314	1	2019	2	N	4	28	1		13
10	2387 N	1631	-0-	-756	-0-	197	1	1419	2	N	14				27
11	2430 N	1704	-0-	-726	-0-	180	1	1524	2	N	-0-				27
12	2418 N	2127	-0-	-291	-0-	233	1	1873	2	N	19				46
01	1643 N	579	-0-	-1064	-0-	62	1	493	2	N	22	32	1		36
02	1596 N	278	-0-	-1318	-0-	32	1	233	2	N	12	32	1		16

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	385	1	2469	2	N	3	22	1		1
10	3131 X	1943	-0-	-1188	-0-	235	1	1696	2	N	11				12
11	3030 X	1498	-0-	-1532	-0-	159	1	1339	2	N	-0-				12
12	3131 X	2870	-0-	-261	-0-	316	1	2537	2	N	15				27
01	2976 X	2925	-0-	-51	-0-	324	1	2582	2	N	17	24	1		20
02	2660 X	2646	-0-	-14	-0-	315	1	2321	2	N	9	24	1		5

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

09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	208	1	1149	2	N	25	49	1		-0-
10	1085 N	761	-0-	-324	-0-	215	1	518	2	N	25				25
11	1050 N	986	-0-	-64	-0-	208	1	743	2	N	32	24	1		33
12	1085 N	673	-0-	-412	-0-	215	1	425	2	N	30	49	1		14
01	775 N	534	-0-	-241	-0-	215	1	273	2	N	42				56
02	924 N	453	-0-	-471	-0-	194	1	223	2	N	33	48	1		41

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	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	330 N	281	-0-	-49	-0-	42 1	230 2	N	8	16 1		-0-
10	279 N	150	-0-	-129	-0-	9 9						
11	330 N	197	-0-	-133	-0-	43 1	103 2	N	4			4
12	279 N	134	-0-	-145	-0-	4 9						
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	42 1	148 2	N	6	4 1		6
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	7 9						
						43 1	85 2	N	5	9 1		2
						6 9						
						43 1	54 2	N	7			9
						8 9						
						39 1	45 2	N	6	9 1		6
						7 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

09	1350 N	704	-0-	-646	-0-	60 1	637 3	Y	6	1 8		7
10	1581 N	430	-0-	-1151	-0-	7 9						
11	1440 N	410	-0-	-1030	-0-	31 1	393 3	Y	5			12
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	6 9						
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	30 1	372 3	Y	7	15 1	1 8	3
02	392 N	182	-0-	-210	-0-	8 9						
						31 1	305 3	Y	2			5
						2 9						
						31 1	111 3	Y	-0-			5
						1 9						
						28 1	153 3	Y	1			6
						1 9						

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	120 1	1217 3	Y	40	4 8		75
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	44 9						
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	124 1	1520 3	Y	42			117
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	46 9						
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	120 1	1385 3	Y	41	90 1	6 8	62
*02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	45 9						
						124 1	1964 3	Y	45	3 8		104
						50 9						
						124 1	1406 3	Y	36	92 1	3 8	45
						40 9						
						56 1	892 3	Y	29			74
						32 9						

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11655 - 11690

09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	60 1	974 3	Y	7	2 8		9
10	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	8 9						
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	124 1	1027 3	Y	8			17
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	9 9						
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	60 1	833 3	Y	6	7 1	3 8	13
*02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	7 9						
						124 1	1245 3	Y	8	1 8		20
						9 9						
						62 1	977 3	Y	8	19 1	1 8	8
						9 9						
						56 1	829 3	Y	4			12
						4 9						

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		//CONT.//		54354 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894								
CLARK-SAIN		WELL #:		7	RRCID ->	195640	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12360 - 12412
M	O	GAS PROD	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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1560 N	1317	-0-	-243	-0-	120 1	1161 3	Y	33	3 8		30
10	1612 N	1426	-0-	-186	-0-	124 1	1277 3	Y	23			53
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	120 1	1118 3	Y	29	59 1	5 8	18
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	124 1	1474 3	Y	36	2 8		52
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	124 1	1226 3	Y	26	67 1	2 8	9
*02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	112 1	1122 3	Y	32			41

CLARK-SAIN		WELL #:		14	RRCID ->	213684	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11756 - 11799
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	60 1	599 3	Y	-0-			13
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	62 1	624 3	Y	-0-			13
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	60 1	507 3	Y	-0-			13
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	62 1	707 3	Y	-0-			13
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	62 1	617 3	Y	-0-			13
*02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	28 1	435 3	Y	1			14

LOMA BLANCA (FRIO 7300)		54492 284		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROOKS				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
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				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
TRAD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030457	COMPL. DATE	01/04/1963	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	N/A
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	89	-0-	89	89	89 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	75	-0-	75	164	75 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	73	-0-	73	237	73 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	237			Y	-0-			-0-
*02	237 N	-0-	-0-	-237	-0-			Y	-0-			-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS		WELL #:		1	RRCID ->	030641	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	N/A
09	5940 X	3850	-0-	-2090	-0-	3850 3		Y	-0-			41
10	DLQ G-10	4017	-0-	4017	4017	4017 3		Y	-0-			41
11	DLQ G-10	3418	-0-	3418	7435	3418 3		Y	-0-			41
12	DLQ G-10	3400	-0-	3400	10835	3400 3		Y	-0-			41
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10835			Y	-0-			41
*02	10835 X	-0-	-0-	-10835	-0-			Y	-0-			41

LOMA BLANCA (9000) //CONT.// 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 ONE WELL CNTY: BROOKS
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

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-

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 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

*07	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	3			N	-0-					308
08	7316 X	2422	-0-	-4894	-0-	2422	3			N	-0-					308
09	7080 X	3150	-0-	-3930	-0-	3150	3			N	-0-					308
10	7316 X	6095	-0-	-1221	-0-	6095	3			N	-0-					308
*11	7080 X	6136	-0-	-944	-0-	6136	3			N	-0-					308
12	7316 X	6393	-0-	-923	-0-	6393	3			N	-0-					308
01	7316 X	6052	-0-	-1264	-0-	6052	3			N	-0-					308
*02	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		//CONT.//		54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613							
WELDER GU 217		WELL #:		1 C	RRCID ->	213015	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF. 8740 - 8875
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-

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				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722									
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	141922	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11585 - 11682
09	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	8577 2		N	-0-		-0-
10	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6560 2		N	-0-		-0-
11	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988 2		N	-0-		-0-
12	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871 2		N	-0-		-0-
01	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844 2		N	-0-		-0-
*02	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177 2		N	-0-		-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-			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-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722												
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)UNDERAGE	CUMU	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-		-0-
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		-0-
11		960 N	780	-0-	-180	-0-	780 2		N	-0-		-0-
12		1054 N	765	-0-	-289	-0-	765 2		N	-0-		-0-
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		-0-
02		728 N	674	-0-	-54	-0-	674 2		N	-0-		-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-			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 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-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892												
09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-		-0-
10		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-		-0-
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-		-0-
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-		-0-
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-		-0-
*02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-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-			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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190												
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

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
GARZA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	195059	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	15647	PERF.10013 - 10027		
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2	N	-0-		-0-
10	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	2	N	-0-		-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2	N	-0-		-0-
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-

VELA ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	184035	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	15363	PERF.12241 - 12263
09	480	N	204	-0-	-276	-0-	204	2	N	-0-		20
10	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2	N	-0-		20
11	390	N	206	-0-	-184	-0-	206	2	N	-0-		20
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		20
*01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-		20
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-		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	T. A.	NO RPT	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-

LONGHORN		54756 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552										
MILLER FEE		WELL #:		RRCID -> 183146		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019												

LONGHORN, MIDDLE (5800)		54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552										
MILLER, M. M.		WELL #:		RRCID -> 068658		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MILLER		WELL #:		RRCID -> 164361		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900)		54765 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
CRESTONIO PROPERTIES		WELL #:		RRCID -> 274896		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)		54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MILLER		WELL #:		RRCID -> 163480		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	B	-0-				N	-0-					191
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2018																

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

09	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	76 1	45 9	383 2	Y	41	180 1				610
10	496 N	442	-0-	-54	B	-0-	80 1	19 9	343 2	Y	17					627
11	480 N	463	-0-	-17	B	-0-	79 1	33 9	351 2	Y	30					657
12	496 N	431	-0-	-65	B	-0-	71 1	31 9	329 2	Y	28					685
01	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	64 1	44 9	329 2	Y	40					725
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-				Y	NO RPT					725

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

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

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

09	240 N	196	-0-	-44		-0-	196 3			N	-0-					62
10	186 N	168	-0-	-18		-0-	168 3			N	-0-					62
11	240 N	237	-0-	-3		-0-	237 3			N	-0-					62
12	217 N	194	-0-	-23		-0-	194 3			N	-0-					62
01	214 N	214	-0-	-0-		-0-	214 3			N	-0-					62
02	224 N	86	-0-	-138		-0-	86 3			N	-0-					62

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

09	300 N	233	-0-	-67		-0-	233 3			N	-0-					2
10	279 N	256	-0-	-23		-0-	256 3			N	-0-					2
11	362 N	362	-0-	-0-		-0-	362 3			N	-0-					2
12	308 N	308	-0-	-0-		-0-	308 3			N	-0-					2
01	313 N	313	-0-	-0-		-0-	313 3			N	-0-					2
*02	309 N	309	-0-	-0-		-0-	309 3			N	-0-					2

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
 WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

09	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2250 N	1892	-0-	-358	-0-	600	1	1292	2	N	-0-					-0-
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	670	1	1729	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	3103	-0-	103	-0-	1370	1	1733	2	N	-0-					-0-
12	2618 N	2515	-0-	-103	-0-	810	1	1705	2	N	-0-					-0-
01	2387 N	2270	-0-	-117	-0-	1170	1	1100	2	N	-0-					-0-
02	2772 X	2530	-0-	-242	-0-	1200	1	1330	2	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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
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-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022												
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	48	1	227	2	N	-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	37	1	216	2	N	-0-
11		270 N	268	-0-	-2	-0-	41	1	227	2	N	-0-
12		279 N	234	-0-	-45	-0-	33	1	201	2	N	-0-
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	38	1	196	2	N	-0-
02		252 N	251	-0-	-1	-0-	41	1	210	2	N	-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335												
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	N	-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	2	N	-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728												
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	67	1	317	2	N	-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	35	1	206	2	N	-0-
11		270 N	190	-0-	-80	-0-	29	1	161	2	N	-0-
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	43	1	261	2	N	-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	61	1	318	2	N	-0-
*02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	58	1	300	2	N	-0-

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-					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-

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-					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-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550												
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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836												
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		1140 N	1020	-0-	-120	-0-	177 1	843 2	N	-0-		32
10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	145 1	852 2	N	-0-		32
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	148 1	813 2	N	-0-		32
12		1054 N	992	-0-	-62	-0-	141 1	851 2	N	-0-		32
01		992 N	873	-0-	-119	-0-	141 1	732 2	N	-0-		32
*02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	153 1	786 2	N	-0-		32

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174												
09		629 N	629	-0-	-0-	-0-	109 1	520 2	N	-0-		71
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	125 1	735 2	N	-0-		71
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	102 1	558 2	N	-0-		71
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	107 1	642 2	N	-0-		71
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	124 1	644 2	N	-0-		71
*02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	89 1	458 2	N	-0-		71

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903												
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	203 1	968 2	N	-0-		-0-
10		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	387 1	2278 2	N	-0-		-0-
11		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	399 1	2188 2	N	-0-		-0-
12		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	265 1	1592 2	N	-0-		-0-
01		1519 N	1502	-0-	-17	-0-	242 1	1260 2	N	-0-		-0-
*02		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	293 1	1506 2	N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970												
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	186 1	885 2	N	-0-		8
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	151 1	887 2	N	-0-		8
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	154 1	845 2	N	-0-		8
12		1116 N	996	-0-	-120	-0-	142 1	854 2	N	-0-		8
01		1023 N	836	-0-	-187	-0-	135 1	701 2	N	-0-		8
02		924 N	835	-0-	-89	-0-	136 1	699 2	N	-0-		8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806												
09		2550 X	2107	-0-	-443	-0-	366 1	1741 2	N	-0-		109
10		2418 X	2045	-0-	-373	-0-	297 1	1748 2	N	-0-		109
11		2340 X	1970	-0-	-370	-0-	304 1	1666 2	N	-0-		109
12		2232 X	1677	-0-	-555	-0-	239 1	1438 2	N	-0-		109
01		2170 X	1867	-0-	-303	-0-	301 1	1566 2	N	-0-		109
02		1960 X	1711	-0-	-249	-0-	278 1	1433 2	N	-0-		109

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030												
09		2190 N	2026	-0-	-164	-0-	352 1	1674 2	N	-0-		37
10		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	268 1	1576 2	N	-0-		37
11		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	315 1	1728 2	N	-0-		37
12		2108 N	1783	-0-	-325	-0-	254 1	1529 2	N	-0-		37
01		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	299 1	1553 2	N	-0-		37
*02		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	349 1	1798 2	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-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859												
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	192	1	914	2	N	35
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	160	1	941	2	N	35
11	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	159	1	874	2	N	35
12	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	143	1	859	2	N	35
01	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	165	1	860	2	N	35
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	156	1	806	2	N	35

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930												
09	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	189	1	901	2	N	60
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	162	1	952	2	N	60
11	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	161	1	881	2	N	60
12	1116	N	987	-0-	-129	-0-	141	1	846	2	N	60
01	1116	N	922	-0-	-194	-0-	149	1	773	2	N	60
02	980	N	807	-0-	-173	-0-	128	1	659	2	N	78

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948												
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
02	14B2	EXT	-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-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512												
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512											
EL MILAGRO "B"		WELL #:		B 1	RRCID ->	233632	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8326 - 8530				
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-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

EL MILAGRO "B"		WELL #:		B 3	RRCID ->	233795	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9143	PERF. 8162 - 8185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	68
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

VANTAGE OPERATING II, LLC		882605		WELL #:		1 L	RRCID ->	011537	COMPL. DATE	01/28/1959	TOTAL DEPTH	9653	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-		

GUERRA, AVELINO		WELL #:		1	RRCID ->	011540	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	9512	PERF. N/A
09	840 N	596	-0-	-244	-0-	596	2		N	-0-	-0-
*10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-	-0-
*11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-	-0-
*12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-	-0-
*01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-	-0-
*02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-	-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		2	RRCID ->	011546	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10416	PERF. 9000 - 9982
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-	-0-
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-	-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-	-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-	-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-	-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605										
RAMIREZ, BLAS		WELL #: 4		RRCID -> 093342		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090				
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	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1618 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1581 N	1253	-0-	-328	-0-	-0-	1253 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1530 N	1305	-0-	-225	-0-	-0-	1305 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-	-0-	-0-	

GUERRA, AVELINO		WELL #: 2A		RRCID -> 117458		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210				
09	1800 N	1793	-0-	-7	-0-	-0-	1793 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	-0-	1577 2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1657 2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-	-0-	-0-	

RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 120605		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854				
09	420 N	341	-0-	-79	-0-	-0-	341 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	465 N	328	-0-	-137	-0-	-0-	328 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	420 N	265	-0-	-155	-0-	-0-	265 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-	-0-	-0-	

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 1 S		RRCID -> 127850		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334				
09	1020 N	948	-0-	-72	-0-	-0-	948 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1023 N	931	-0-	-92	-0-	-0-	931 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1020 N	937	-0-	-83	-0-	-0-	937 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-	-0-	-0-	

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 127855		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352				
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-	-0-	-0-	

RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942				
09	2790 X	2467	-0-	-323	-0-	-0-	2467 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2821 X	1789	-0-	-1032	-0-	-0-	1789 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2730 X	1693	-0-	-1037	-0-	-0-	1693 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2821 X	1799	-0-	-1022	-0-	-0-	1799 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1776 2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1573 2	N	-0-	-0-	-0-	

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 129648		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	780	-0-	780	-0-	-0-	780 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	400	-0-	400	-0-	-0-	1180 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	355	-0-	355	-0-	-0-	1535 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	389	-0-	389	-0-	-0-	1924 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	206	-0-	206	-0-	-0-	2130 2	N	-0-	-0-	-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 4		RRCID -> 130138		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484								
*09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
10	2387 N	1218	-0-	-1169	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	1001	-0-	-1159	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
*01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208								
*09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1549	-0-	-249	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
GUERRA, AVELINO		WELL #:		3A	RRCID ->	161358	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9991 - 11225
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2370 N	1812	-0-	-558	-0-	1812	2		N	-0-		-0-
10	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2		N	-0-		-0-
*11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
*12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-		-0-
*01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-		-0-
*02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #:		3T	RRCID ->	161962	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	10236 - 11208
09	3900 X	3739	-0-	-161	-0-	3739	2		N	-0-		-0-
10	3999 X	3394	-0-	-605	-0-	3394	2		N	-0-		-0-
11	3900 X	3602	-0-	-298	-0-	3602	2		N	-0-		-0-
12	3999 X	3751	-0-	-248	-0-	3751	2		N	-0-		-0-
*01	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		N	-0-		-0-
*02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #:		4AT	RRCID ->	163335	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10032 - 10492
09	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1327	2		N	-0-		-0-
10	1426 N	1199	-0-	-227	-0-	1199	2		N	-0-		-0-
11	1410 N	1209	-0-	-201	-0-	1209	2		N	-0-		-0-
*12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-		-0-
*01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-		-0-
*02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-		-0-

RAMOS, FELIX		WELL #:		3	RRCID ->	164394	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9911 - 10472
*09	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2		N	-0-		-0-
*10	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2		N	-0-		-0-
*11	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2		N	-0-		-0-
*12	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2		N	-0-		-0-
*01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-		-0-
*02	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2		N	-0-		-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		5 C	RRCID ->	166019	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10040 - 10060
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-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		5 T	RRCID ->	166022	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11130 - 11520
*09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-		-0-
*10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-		-0-
*11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-		-0-
*12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-		-0-
*01	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-		-0-
*02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605										
GUERRA, RAUL		WELL #: 6		RRCID -> 166806		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874				
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	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-		-0-
10	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	2		N	-0-		-0-
11	750 N	692	-0-	-58	-0-	692	2		N	-0-		-0-
*12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-		-0-
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-		-0-
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-		-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 T		RRCID -> 167483		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446				
*09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-		-0-
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2		N	-0-		-0-
11	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	2		N	-0-		-0-
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-		-0-
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-		-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 C		RRCID -> 167488		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172				
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-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 4 C		RRCID -> 168411		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, AVELINA		WELL #: 5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502				
09	14B2 EXT	515	-0-	515	515	515	2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	515				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	194	-0-	194	709	194	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	156	-0-	156	865	156	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	146	-0-	146	1011	146	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	107	-0-	107	1118	107	2		N	-0-		-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180				
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-		-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		N	-0-		-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		-0-
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733				
*09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-		-0-
10	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2		N	-0-		-0-
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2		N	-0-		-0-
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-		-0-
*01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		-0-
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
RAMIREZ, M. R.		WELL #:		7	RRCID ->	177583	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	11103	PERF. 9822 - 10995	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW 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-

GUERRA, RAUL		WELL #:		7	RRCID ->	177815	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11249	PERF. 6996 - 10711	
*09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		-0-
10	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	2		N	-0-		-0-
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	344	2		N	-0-		-0-
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-		-0-
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-		-0-
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		4	RRCID ->	178068	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7325 - 10784	
*09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-		-0-
10	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2		N	-0-		-0-
11	690 N	594	-0-	-96	-0-	594	2		N	-0-		-0-
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-		-0-
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-		-0-
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		8	RRCID ->	179188	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10979	PERF. 8005 - 10914	
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-		-0-
*10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-		-0-
*11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-		-0-
*12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-		-0-
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-		-0-
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		4	RRCID ->	179209	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 8342 - 11467	
09	4470 X	4219	-0-	-251	-0-	4219	2		N	-0-		-0-
10	4526 X	3957	-0-	-569	-0-	3957	2		N	-0-		-0-
11	4560 X	3818	-0-	-742	-0-	3818	2		N	-0-		-0-
12	4247 X	3998	-0-	-249	-0-	3998	2		N	-0-		-0-
*01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		N	-0-		-0-
*02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		11	RRCID ->	179323	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8524 - 11200	
*09	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		N	-0-		-0-
10	3813 X	3379	-0-	-434	-0-	3379	2		N	-0-		-0-
11	3750 X	3361	-0-	-389	-0-	3361	2		N	-0-		-0-
12	3875 X	3414	-0-	-461	-0-	3414	2		N	-0-		-0-
*01	3875 X	3180	-0-	-695	-0-	3180	2		N	-0-		-0-
*02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2		N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
GUERRA, AVELINO		WELL #: 3 C		RRCID -> 179421		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752								
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-				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-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 9		RRCID -> 179529		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272								
*09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-					-0-
10	2883	X	2492	-0-	-391	-0-	2492	2		N	-0-					-0-
11	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	2495	2		N	-0-					-0-
12	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2664	2		N	-0-					-0-
*01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-					-0-
*02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 2		RRCID -> 179660		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 179817		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316								
09	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	2175	2		N	-0-					-0-
10	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	2104	2		N	-0-					-0-
11	2280	N	2022	-0-	-258	-0-	2022	2		N	-0-					-0-
*12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-					-0-
*01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-					-0-
*02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 179844		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432								
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-					-0-
10	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	2		N	-0-					-0-
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-					-0-
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-					-0-
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2		WELL #: 3 T		RRCID -> 179968		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008								
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2		N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-
11	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2		N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-					-0-
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605											
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 3		RRCID -> 180399		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496					
M	O	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	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, FEDERICO		WELL #: 4		RRCID -> 182159		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896					
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 2		RRCID -> 183707		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 T		RRCID -> 183916		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450					
09	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2	N	-0-			-0-
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-			-0-
*01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-			-0-
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 C		RRCID -> 183917		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, FERNANDO		WELL #: 7		RRCID -> 186508		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552					
09	4740	X	4592	-0-	-148	-0-	4592	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4029	-0-	-869	-0-	4029	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	3872	-0-	-1438	-0-	3872	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	4037	-0-	-1450	-0-	4037	2	N	-0-			-0-
*01	5487	X	3276	-0-	-2211	-0-	3276	2	N	-0-			-0-
*02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605										
GUERRA, RAUL		WELL #: 14		RRCID -> 186513		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532				
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2	N	-0-			-0-
10	2387 N	2041	-0-	-346	-0-	2041	2	N	-0-			-0-
11	2370 N	2211	-0-	-159	-0-	2211	2	N	-0-			-0-
*12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-			-0-
*01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	N	-0-			-0-
*02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 5		RRCID -> 187365		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280				
09	6240 X	3105	-0-	-3135	-0-	3105	2	N	-0-			-0-
10	5797 X	5342	-0-	-455	-0-	5342	2	N	-0-			-0-
11	4530 X	4228	-0-	-302	-0-	4228	2	N	-0-			-0-
12	4030 X	2810	-0-	-1220	-0-	2810	2	N	-0-			-0-
*01	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2	N	-0-			-0-
*02	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 13		RRCID -> 188114		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380				
*09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-			-0-
*10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-			-0-
*11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	-0-			-0-
*12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-			-0-
*01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-			-0-
*02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 5		RRCID -> 188134		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SERNA, DONATA		WELL #: 2		RRCID -> 189565		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430				
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2	N	-0-			-0-
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
*12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 6		RRCID -> 189841		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350				
09	3660 X	1773	-0-	-1887	-0-	1773	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	1843	-0-	-1877	-0-	1843	2	N	-0-			-0-
11	3600 X	1988	-0-	-1612	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
12	3720 X	1680	-0-	-2040	-0-	1680	2	N	-0-			-0-
*01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
*02	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605											
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		8	RRCID ->	190707	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10792 - 11380				
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	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-						N	-0-			-0-
10	2015 N	2013	-0-	-2	-0-		2013	2			N	-0-			-0-
*11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		2055	2			N	-0-			-0-
*12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1941	2			N	-0-			-0-
*01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1967	2			N	-0-			-0-
*02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		1585	2			N	-0-			-0-

SERNA, DONATO		WELL #:		3	RRCID ->	191625	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11313 - 11985				
09	1830 N	1683	-0-	-147	-0-		1683	2			N	-0-			-0-
10	1891 N	1743	-0-	-148	-0-		1743	2			N	-0-			-0-
11	1830 N	1751	-0-	-79	-0-		1751	2			N	-0-			-0-
*12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		1540	2			N	-0-			-0-
*01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1650	2			N	-0-			-0-
*02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416	2			N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		6	RRCID ->	191850	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF. 9420 - 11618				
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422	2			N	-0-			-0-
*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-		514	2			N	-0-			-0-
11	390 N	312	-0-	-78	-0-		312	2			N	-0-			-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2			N	-0-			-0-
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2			N	-0-			-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	2			N	-0-			-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-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-

GUERRA, RAUL		WELL #:		1	RRCID ->	192390	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2936 - 3730				
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-

GUERRA, RAUL		WELL #:		15	RRCID ->	193940	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8850 - 8884				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)														
//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605														
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09		690 N	594	-0-	-96	-0-	-0-	594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		682 N	621	-0-	-61	-0-	-0-	621	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		630 N	539	-0-	-91	-0-	-0-	539	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-	-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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252														
09	3330	X	2177	-0-	-1153	-0-	-0-	2177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2604	X	2255	-0-	-349	-0-	-0-	2255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2520	X	2483	-0-	-37	-0-	-0-	2483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	-0-	2732	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	2688	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080														
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-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11606		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11606		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11606		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11606		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11606		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11606		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605										
YZAGUIRRE		WELL #: 3		RRCID -> 204756		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680				
M	O	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	2190	X	1746	-0-	-444	-0-	1746 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2077	X	1331	-0-	-746	-0-	1331 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1920	X	1424	-0-	-496	-0-	1424 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1891	X	335	-0-	-1556	-0-	335 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 12		RRCID -> 212790		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334				
09	2280	X	512	-0-	-1768	-0-	512 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2325	X	690	-0-	-1635	-0-	690 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	960	X	651	-0-	-309	-0-	651 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 7		RRCID -> 214032		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 5		RRCID -> 219772		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888				
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4061	X	2888	-0-	-1173	-0-	2888 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3930	X	3439	-0-	-491	-0-	3439 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4061	X	3537	-0-	-524	-0-	3537 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BALTAZAR RAMOS		WELL #: 8		RRCID -> 220127		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502				
09	270	N	172	-0-	-98	-0-	172 2	N	-0-	-0-	-0-	96
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	210 2	N	-0-	-0-	-0-	96
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-	-0-	-0-	96
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	-0-	-0-	96
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-	-0-	-0-	96
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-	-0-	-0-	96

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 9		RRCID -> 222577		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605											
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		6	RRCID ->	222933	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11516 - 11532				
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-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		10	RRCID ->	242203	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	14400	PERF.10296 - 10774				
*09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-				-0-
10	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	-0-	2044	2		N	-0-				-0-
*11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-				-0-
*12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-				-0-
*01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-				-0-
*02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-				-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		7A	RRCID ->	245801	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10254 - 10676				
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	-0-	459	2		N	-0-				-0-
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-				-0-
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	-0-	437	2		N	-0-				-0-
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*02	2800 N	28487	-0-	25687	-0-	-0-	25687	2	28487	N	-0-				-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-	-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, RAUL		WELL #:		19	RRCID ->	249617	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10202 - 10270				
09	1830 N	1743	-0-	-87	-0-	-0-	1743	2		N	-0-				-0-
10	1891 N	1532	-0-	-359	-0-	-0-	1532	2		N	-0-				-0-
11	1920 N	1359	-0-	-561	-0-	-0-	1359	2		N	-0-				-0-
*12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-				-0-
*01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-				-0-
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-				-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		8A	RRCID ->	251689	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11070 - 11380				
*09	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	-0-	4912	2		N	-0-				-0-
10	5022 X	4471	-0-	-551	-0-	-0-	4471	2		N	-0-				-0-
11	5040 X	4647	-0-	-393	-0-	-0-	4647	2		N	-0-				-0-
12	5208 X	3515	-0-	-1693	-0-	-0-	3515	2		N	-0-				-0-
*01	5208 X	2620	-0-	-2588	-0-	-0-	2620	2		N	-0-				-0-
*02	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
XTO ENERGY INC. 945936															
GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-

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-					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-

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-					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-

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	37500	X	17646	-0-	-19854	-0-	17646	2			N	-0-			-0-
10	37572	X	37451	-0-	-121	-0-	37451	2			N	-0-			-0-
11	35880	X	35311	-0-	-569	-0-	35311	2			N	-0-			-0-
12	36177	X	18376	-0-	-17801	-0-	18376	2			N	-0-			-0-
01	37448	X	29310	-0-	-8138	-0-	29310	2			N	-0-			-0-
02	33824	X	29284	-0-	-4540	-0-	29284	2			N	-0-			-0-

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															

09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC				882605								
RAMIREZ, MANUEL RAMOS		WELL #:		2	RRCID ->	022896	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9266	PERF. 4907 - 4911	
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-	

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		1 U	RRCID ->	030390	COMPL. DATE	05/04/1963	TOTAL DEPTH	9653	PERF. N/A	
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2	N	-0-		-0-	
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-	
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-	
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-	

VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #:		3	RRCID ->	193147	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	11285	PERF. 4582 - 4596	
09	3630 X	2931	-0-	-699	-0-	2931	2	N	-0-		47	
10	3286 X	2648	-0-	-638	-0-	2648	2	N	-0-		47	
11	3660 X	2860	-0-	-800	-0-	2860	2	N	-0-		47	
12	3286 X	2858	-0-	-428	-0-	2858	2	N	-0-		47	
*01	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2	N	-0-		47	
*02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		1	RRCID ->	196865	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9431	PERF. 4626 - 4630	
09	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	146	-0-	146	166	146	2	Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	125	-0-	125	291	125	2	Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	166	-0-	166	457	166	2	Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	214	-0-	214	671	214	2	Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	172	-0-	172	843	162	2	Y	9	9 1	-0-	

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		2	RRCID ->	197202	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 4947 - 4958	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JOSE EST. E		WELL #:		2	RRCID ->	199820	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 4736 - 4742	
09	870 N	614	-0-	-256	-0-	614	2	Y	-0-		-0-	
10	899 N	538	-0-	-361	-0-	538	2	Y	-0-		-0-	
11	810 N	626	-0-	-184	-0-	626	2	Y	-0-		-0-	
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	Y	-0-		-0-	
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	Y	-0-		-0-	
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	642	2	Y	36	36 1	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO (REKLA B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
 RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

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		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
10		589 N	477	-0-	-112	-0-	477	2		N	-0-			-0-
*11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
*12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
*01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
*02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

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 LOWER)		54869 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699											
GONZALES BENAVIDES TRUST		WELL #:		RRCID -> 213678		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566					
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED										08/08/2014			

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)		54869 655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784											
GONZALEZ		WELL #:		RRCID -> 204108		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454					
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	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	-0-	891 1	6281 2	N	-0-			-0-
10	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	-0-	646 1	6920 2	N	-0-			-0-
11	6630 X	6362	-0-	-268	-0-	-0-	598 1	5764 2	N	-0-			-0-
12	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	-0-	713 1	8569 2	N	-0-			-0-
01	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	-0-	644 1	7179 2	N	-0-			-0-
*02	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	-0-	506 1	6952 2	N	-0-			-0-

EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BENAVIDES MINERAL TRUST		075784											
GONZALEZ		WELL #:		RRCID -> 169540		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448					
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-	13675		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT			-0-

GGP EXPLORATION, LTD.		302567		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BENAVIDES STATE GU		075784											
GONZALEZ		WELL #:		RRCID -> 169899		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342					
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700)		54869 672		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
GGP EXPLORATION, LTD.		302567											
MORGENSTERN		WELL #:		RRCID -> 251240		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
 DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

09	14B2 EXT	189	-0-	189	747	189	1		N	-0-			-0-
10	1008	261	-0-	-747	-0-	261	1		N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1		N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1		N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1		N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1		N	-0-			-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
 DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 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, NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
 DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

09	3090 X	2498	-0-	-592	B	-0-	295	1	2203	2	Y	-0-	166
10	2337 X	2337	-0-	-0-	B	-0-	295	1	2042	2	Y	-0-	166
11	1661 X	1661	-0-	-0-	B	-0-	295	1	1366	2	Y	-0-	166
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	B	-0-					Y	-0-	166
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	B	-0-					Y	-0-	166
02	2324 X	35	-0-	-2289	B	-0-	35	2			Y	-0-	9

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1500 N	695	-0-	-805 B	-0-	260	1	435	2	Y	-0-
10		1023 N	842	-0-	-181 B	-0-	260	1	582	2	Y	-0-
11		900 N	650	-0-	-250 B	-0-	260	1	390	2	Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
01		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					Y	-0-
02		616 N	10	-0-	-606 B	-0-	10	2			Y	-0-

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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

GRUY		WELL #:		3	RRCID ->	232259	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7950 - 8578
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

FINALY RESOURCES LLC		268323		WELL #:		1	RRCID ->	211514	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8219 - 8258
09		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-
10		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-
11		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-
12		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

FROST BANK		WELL #:		2	RRCID ->	212586	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8030 - 8282
09		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-
10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-
11		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

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-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

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	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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				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-

FROST BANK		WELL #:		5	RRCID ->	222842	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8194 - 8236
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-		-0-
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		1	RRCID ->	170246	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8136 - 8168
F. GONZALEZ GU		WELL #:		1								
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-

F. GONZALES GU		WELL #:		3	RRCID ->	212170	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8211 - 8241
09	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	68	1	950 2	Y	7		81
10	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	120	1	1637 2	Y	1		82
11	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	83	1	1114 2	Y	10		92
*12	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	87	1	1175 2	Y	81		173
*01	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	104	1	1295 2	Y	21		194
*02	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	82	1	949 2	Y	1	168 1	27

GRUY, DAGMAR		WELL #:		2	RRCID ->	222674	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7962 - 8208
09	150 N	103	-0-	-47 B	-610839	9	1	93 2	Y	1	1 1	1
10	0 N	130	-0-	130 B	-610709	13	1	115 2	Y	2	3 1	-0-
11	180 N	194	-0-	14 B	-610695	19	1	171 2	Y	4	3 1	1
12	93 N	122	-0-	29 B	-610666	9	1	111 2	Y	2	2 1	1
01	124 N	82	-0-	-42 B	-610666	8	1	73 2	Y	1	2 1	-0-
02	168 N	64	-0-	-104 B	-610666	5	1	57 2	Y	2	1 1	1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	450 N	344	-0-	-106 B	-366335	30	1	308	2	Y	5	6
						6	9					
10	0 N	461	-0-	461 B	-365874	45	1	406	2	Y	9	4
						10	9					
11	330 N	364	-0-	34 B	-365840	36	1	322	2	Y	5	4
						6	9					
12	341 N	280	-0-	-61 B	-365840	20	1	254	2	Y	5	5
						6	9					
01	465 N	315	-0-	-150 B	-365840	29	1	280	2	Y	5	2
						6	9					
02	336 N	236	-0-	-100 B	-365840	18	1	214	2	Y	4	3
						4	9					

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180												
09	150 N	93	-0-	-57 B	-308256	8	1	85	2	Y	-0-	-0-
10	0 N	138	-0-	138 B	-308118	14	1	124	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	97	-0-	-23 B	-308118	10	1	87	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	80	-0-	-13 B	-308118	6	1	74	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	148	-0-	24 B	-308094	14	1	134	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	62	-0-	-22 B	-308094	5	1	57	2	Y	-0-	-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628												
09	150 N	158	-0-	8 B	-661363	14	1	142	2	Y	2	2
						2	9					
10	0 N	171	-0-	171 B	-661192	17	1	151	2	Y	3	1
						3	9					
11	180 N	127	-0-	-53 B	-661192	12	1	113	2	Y	2	1
						2	9					
12	155 N	123	-0-	-32 B	-661192	9	1	112	2	Y	2	1
						2	9					
01	186 N	199	-0-	13 B	-661179	18	1	177	2	Y	4	-0-
						4	9					
02	112 N	172	-0-	60 B	-661119	13	1	156	2	Y	3	1
						3	9					

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596												
09	60 N	52	-0-	-8 B	-614258	5	1	46	2	Y	1	17
						1	9					
10	0 N	98	-0-	98 B	-614160	10	1	87	2	Y	1	16
						1	9					
11	60 N	83	-0-	23 B	-614137	8	1	74	2	Y	1	16
						1	9					
12	62 N	85	-0-	23 B	-614114	6	1	78	2	Y	1	16
						1	9					
01	93 N	293	-0-	200 B	-613914	27	1	259	2	Y	6	14
						7	9					
02	84 N	50	-0-	-34 B	-613914	4	1	45	2	Y	1	14
						1	9					

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520														
M	ALLOW 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	1530 N	1389	-0-	-141 B	-673166	123	1	1248	2	Y	16	18	1	30
						18	9							
10	0 N	1331	-0-	1331 B	-671835	130	1	1173	2	Y	25	32	1	23
						28	9							
11	1380 N	1266	-0-	-114 B	-671835	124	1	1121	2	Y	19	16	1	26
						21	9							
12	1426 N	1167	-0-	-259 B	-671835	84	1	1064	2	Y	17	16	1	27
						19	9							
01	1333 N	1123	-0-	-210 B	-671835	103	1	996	2	Y	22	30	1	19
						24	9							
02	1176 N	1039	-0-	-137 B	-671835	81	1	939	2	Y	17	14	1	22
						19	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522														
09	90 N	97	-0-	7 B	-782036	9	1	87	2	Y	1	1	1	13
						1	9							
10	0 N	74	-0-	74 B	-781962	7	1	65	2	Y	2	2	1	13
						2	9							
11	150 N	91	-0-	-59 B	-781962	9	1	81	2	Y	1	1	1	13
						1	9							
12	93 N	93	-0-	-0- B	-781962	7	1	85	2	Y	1	1	1	13
						1	9							
01	62 N	87	-0-	25 B	-781937	8	1	78	2	Y	1	2	1	12
						1	9							
02	84 N	67	-0-	-17 B	-781937	5	1	60	2	Y	2	1	1	13
						2	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598														
09	90 N	61	-0-	-29 B	-523123	5	1	55	2	Y	1	1	1	19
						1	9							
10	0 N	47	-0-	47 B	-523076	5	1	42	2	Y	-0-	1	1	18
						12	1	110	2	Y	3	2	1	19
11	120 N	125	-0-	5 B	-523071	3	9							
						10	1	124	2	Y	2	2	1	19
12	62 N	136	-0-	74 B	-522997	2	9							
						8	1	80	2	Y	2	7	1	14
01	62 N	90	-0-	28 B	-522969	2	9							
						5	1	61	2	Y	1	5	1	10
02	112 N	67	-0-	-45 B	-522969	1	9							

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-			2
										Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			2
										Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			2
										Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			2
										Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			2
										Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			2

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322														
09	30 N	24	-0-	-6 B	-85814	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
						4	1	34	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	38	-0-	38 B	-85776	3	1	23	2	Y	-0-			-0-
						1	1	8	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-85776	4	2			Y	-0-			-0-
						4	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22 B	-85776	4	2			Y	-0-			-0-
						4	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27 B	-85776	4	2			Y	-0-			-0-
						4	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24 B	-85776	4	2			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	465	-0-	465 B	-412950	41	1 7 9	417	2 Y	6	6	1	2
10	0 N	492	-0-	492 B	-412458	48	1 11 9	433	2 Y	10	12	1	-0-
11	420 N	400	-0-	-20 B	-412458	39	1 7 9	354	2 Y	6	5	1	1
12	434 N	266	-0-	-168 B	-412458	19	1 4 9	243	2 Y	4	4	1	1
01	434 N	725	-0-	291 B	-412167	67	1 15 9	643	2 Y	14	15	1	-0-
02	364 N	775	-0-	411 B	-411756	60	1 14 9	701	2 Y	13	6	1	7

GRUY, DAGMAR		WELL #:		11	RRCID ->	227977	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7940 -	8568	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	2580 N	2511	-0-	-69 B	-0-	223	1 33 9	2255	2 Y	30	33	1	26
10	3050 N	3050	-0-	-0- B	-0-	298	1 62 9	2690	2 Y	56	73	1	9
11	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	266	1 45 9	2402	2 Y	41	35	1	15
12	2976 N	2976	-0-	-0- B	-0-	214	1 48 9	2714	2 Y	44	42	1	17
01	2666 N	1948	-0-	-718 B	-0-	179	1 42 9	1727	2 Y	38	52	1	3
*02	4263 X	4263	-0-	-0- B	-0-	332	1 79 9	3852	2 Y	72	57	1	18

GRUY, DAGMAR		WELL #:		15	RRCID ->	229698	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7952 -	8588	
09	T. A.	47	-0-	47 B	-77725	4	1 1 9	42	2 Y	1	1	1	-0-
10	T. A.	20	-0-	20 B	-77705	2	1 1	18	2 Y	-0-			-0-
11	T. A.	11	-0-	11 B	-77694	1	1 1	10	2 Y	-0-			-0-
12	0 X	81	-0-	81 B	-77613	6	1 1 9	74	2 Y	1	1	1	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-77613				Y	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11 B	-77613				Y	-0-			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(I)	(-)		AMT	CODE	M		AMT	CODE		
09		3630 X	3781	-0-	151 B	-36140	336	1	3394	2	Y	46	50	1	60
							51	9							
10		3658 X	3945	-0-	287 B	-35853	385	1	3480	2	Y	73	94	1	39
							80	9							
11		3630 X	3905	-0-	275 B	-35578	383	1	3458	2	Y	58	50	1	47
							64	9							
12		3751 X	3532	-0-	-219 B	-35578	254	1	3220	2	Y	53	50	1	50
							58	9							
01		3751 X	3366	-0-	-385 B	-35578	309	1	2984	2	Y	66	96	1	20
							73	9							
02		3388 X	3026	-0-	-362 B	-35578	235	1	2736	2	Y	50	46	1	24
							55	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496															
09		1080 N	763	-0-	-317 B	-263436	69	1	694	2	Y	-0-			3
							52	1	474	2	Y	-0-			3
10		0 N	526	-0-	526 B	-262910	52	1	474	2	Y	-0-			3
							125	1	1126	2	Y	-0-			3
11		1350 N	1251	-0-	-99 B	-262910	125	1	1126	2	Y	-0-			3
							42	1	531	2	Y	-0-			3
12		775 N	573	-0-	-202 B	-262910	42	1	531	2	Y	-0-			3
							38	1	372	2	Y	-0-			3
01		527 N	410	-0-	-117 B	-262910	38	1	372	2	Y	-0-			3
							5	1	57	2	Y	-0-			3
02		1176 N	62	-0-	-1114 B	-262910	5	1	57	2	Y	-0-			3

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582															
09		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	33	1	335	2	Y	5	5	1	10
							6	9							
10		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	33	1	299	2	Y	6	8	1	8
							7	9							
11		300 N	276	-0-	-24 B	-0-	27	1	243	2	Y	5	4	1	9
							6	9							
12		372 N	346	-0-	-26 B	-0-	25	1	315	2	Y	5	5	1	9
							44	1	422	2	Y	9	13	1	5
01		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	44	1	422	2	Y	9	13	1	5
							10	9							
*02		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	45	1	521	2	Y	10	8	1	7
							11	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440															
09		630 N	444	-0-	-186 B	-541200	40	1	404	2	Y	-0-			4
							5	1	43	2	Y	-0-			4
10		0 N	48	-0-	48 B	-541152	5	1	43	2	Y	-0-			4
							1	1	8	2	Y	-0-			4
11		630 N	9	-0-	-621 B	-541152	1	1	8	2	Y	-0-			4
							2	1	21	2	Y	-0-			4
12		465 N	23	-0-	-442 B	-541152	2	1	21	2	Y	-0-			4
							1	1	12	2	Y	-0-			4
01		62 N	13	-0-	-49 B	-541152	1	1	12	2	Y	-0-			4
							3	1	38	2	Y	-0-			4
02		9 N	41	-0-	32 B	-541120	3	1	38	2	Y	-0-			4

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538															
09		30 N	25	-0-	-5 B	-86099	2	1	23	2	Y	-0-			12
							1	1	13	2	Y	-0-			12
10		0 N	14	-0-	14 B	-86085	1	1	13	2	Y	-0-			12
							2	1	20	2	Y	-0-			12
11		30 N	22	-0-	-8 B	-86085	2	1	20	2	Y	-0-			12
							5	2			Y	-0-			12
12		31 N	5	-0-	-26 B	-86085	5	2			Y	-0-			12
							2	1	18	2	Y	-0-			12
01		14 N	20	-0-	6 B	-86079	2	1	18	2	Y	-0-			12
							3	2			Y	-0-			12
02		28 N	3	-0-	-25 B	-86079	3	2			Y	-0-			12

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
GRUY, DAGMAR		WELL #:		20	RRCID ->	235499	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7904 -	8490		
M O	ALLOW 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 X	10	-0-	10 B	-8642	1	1	9	2	Y	-0-			1
10	0 N	58	-0-	58 B	-8584	6	1	51	2	Y	1	1	1	1
11	30 N	48	-0-	18 B	-8566	1	9	42	2	Y	1	1	1	1
12	10 N	41	-0-	31 B	-8535	5	1	37	2	Y	1	1	1	1
01	31 N	42	-0-	11 B	-8524	1	9	38	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-8524	4	1	23	2	Y	-0-			-0-
02						2	1							

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	28	1	280	2	Y	4	4	1	3
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	4	9	290	2	Y	6	8	1	1
11	390 N	104	-0-	-286 B	-0-	32	1	93	2	Y	1	1	1	1
12	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	10	1	375	2	Y	6	6	1	1
01	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	7	9	949	2	Y	21	22	1	-0-
*02	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	98	1	421	2	Y	8			8
						23	9							
						36	1							
						9	9							

GRUY, DAGMAR		WELL #:		26H	RRCID ->	245001	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9305 -	11570		
09	1050 N	946	-0-	-104 B	-0-	84	1	850	2	Y	11	12	1	11
10	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	12	9	1395	2	Y	30	38	1	3
11	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	154	1	1252	2	Y	21	18	1	6
12	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	33	9	1139	2	Y	19	18	1	7
01	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	139	1	1102	2	Y	24	31	1	-0-
02	1120 N	960	-0-	-160 B	-0-	23	9	867	2	Y	16	11	1	5
						21	9							
						114	1							
						26	9							
						75	1							
						18	9							

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		1ST	RRCID ->	249056	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	15300	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	AMT	CODE	BALANCE
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-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		19H	RRCID ->	253002	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	10377 - 13412
09	3420 X	3087	-0-	-333	B	-0-	278	1	2809	2	Y	-0- 9
10	3534 X	3504	-0-	-30	B	-0-	349	1	3155	2	Y	-0- 9
11	3480 X	2947	-0-	-533	B	-0-	294	1	2653	2	Y	-0- 9
12	3596 X	3082	-0-	-514	B	-0-	225	1	2857	2	Y	-0- 9
01	3503 X	3029	-0-	-474	B	-0-	284	1	2745	2	Y	-0- 9
02	3164 X	2795	-0-	-369	B	-0-	221	1	2574	2	Y	-0- 9

GRUY, DAGMAR		WELL #:		39H	RRCID ->	256531	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	9629 - 12491
09	690 N	649	-0-	-41	B	-0-	58	1	591	2	Y	-0- 2
10	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	62	1	562	2	Y	-0- 2
11	690 N	590	-0-	-100	B	-0-	59	1	531	2	Y	-0- 2
12	682 N	524	-0-	-158	B	-0-	38	1	486	2	Y	-0- 2
01	620 N	494	-0-	-126	B	-0-	46	1	448	2	Y	-0- 2
02	560 N	487	-0-	-73	B	-0-	39	1	448	2	Y	-0- 2

GRUY, DAGMAR		WELL #:		29H	RRCID ->	256725	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9053 - 13080
09	1925 X	1925	-0-	-0-	B	-0-	171	1	1730	2	Y	22 25 1 33
10	3224 X	1989	-0-	-1235	B	-0-	194	1	1754	2	Y	37 47 1 23
11	2070 X	1894	-0-	-176	B	-0-	186	1	1677	2	Y	28 24 1 27
12	2139 X	1631	-0-	-508	B	-0-	117	1	1488	2	Y	24 23 1 28
01	2108 X	1697	-0-	-411	B	-0-	156	1	1505	2	Y	33 47 1 14
02	1792 X	1579	-0-	-213	B	-0-	123	1	1426	2	Y	27 23 1 18

GRUY, DAGMAR		WELL #:		40H	RRCID ->	257129	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9900 - 12751
09	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	78	1	786	2	Y	11 12 1 13
10	1112 N	1112	-0-	-0-	B	-0-	109	1	980	2	Y	21 27 1 7
11	870 N	864	-0-	-6	B	-0-	85	1	765	2	Y	13 11 1 9
12	899 N	803	-0-	-96	B	-0-	58	1	732	2	Y	12 11 1 10
01	899 N	799	-0-	-100	B	-0-	73	1	709	2	Y	15 21 1 4
02	812 N	691	-0-	-121	B	-0-	54	1	625	2	Y	11 9 1 6

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		41H	RRCID ->	257164	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	9498	PERF.10123	- 12128
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	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	21	1	214	2	N	3	14
						3	9					
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-	14
11	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	2	N	-0-	14
12	248 N	40	-0-	-208 B	-0-	3	1	36	2	N	1	14
						1	9					
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	16	1	154	2	N	4	13
						4	9					
*02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	11	1	122	2	N	2	13
						2	9					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
PEAL RANCH				WELL #:		3	RRCID ->	201324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 8032 - 8278
09	450 N	374	-0-	-76 B	-0-	32	1	342	2	N	-0-	183
10	496 N	352	-0-	-144 B	-0-	35	1	317	2	N	-0-	183
11	480 N	358	-0-	-122 B	-0-	37	1	321	2	N	-0-	149
12	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	31	1	373	2	N	-0-	149
01	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	27	1	312	2	N	-0-	149
*02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	27	1	312	2	N	1	150
						1	9					

PEAL RANCH				WELL #:		2	RRCID ->	201429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870 PERF. 8000 - 8232
09	150 N	135	-0-	-15 B	-408	11	1	124	2	N	-0-	137
10	186 N	126	-0-	-60 B	-408	13	1	113	2	N	-0-	137
11	180 N	119	-0-	-61 B	-408	12	1	107	2	N	-0-	130
12	155 N	148	-0-	-7 B	-408	11	1	137	2	N	-0-	130
01	124 N	142	-0-	18 B	-390	11	1	131	2	N	-0-	130
02	112 N	131	-0-	19 B	-371	10	1	121	2	N	-0-	130

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-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-	67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-	67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-	67

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-	175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-	175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-	175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-	175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-	175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-	175

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-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
PETERS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	207097	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8024 -	8270	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)		CODE		CODE					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10	1	138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			138

PEAL RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	209771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7970 -	8222	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	37	5	-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-

PEAL, J B		WELL #:		1	RRCID ->	210368	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8195 -	8218	
09	2460 X	1388	-0-	-1072	B	-0-	117	1	1263	2	N	7		130
							8	9						
10	2852 X	2154	-0-	-698	B	-0-	215	1	1938	2	N	1		131
							1	9						
11	2760 X	2308	-0-	-452	B	-0-	241	1	2065	2	N	2	23	1
							2	9						
12	2852 X	2406	-0-	-446	B	-0-	184	1	2215	2	N	6		116
							7	9						
01	2511 X	2195	-0-	-316	B	-0-	174	1	2021	2	N	-0-		116
02	2156 X	1631	-0-	-525	B	-0-	120	1	1387	2	N	113		229
							124	9						

PEAL RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	219648	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7776 -	8122	
*08	2224 N	2224	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2069	2	N	-0-	3	1
*09	2100 N	1303	-0-	-797	B	-0-	110	1	1193	2	N	-0-		
*10	2232 N	-0-	-0-	-2232	B	-0-					N	-0-		
*11	2160 N	-0-	-0-	-2160	B	-0-					N	-0-		
*12	1333 N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-		
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-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-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681				N	-0-			15

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

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PEAL RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	223235	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7690 - 8857
09	4140 X	2932	-0-	-1208 B	-0-	248 1	2684 2	N	-0-			174
10	4557 X	2894	-0-	-1663 B	-0-	287 1	2579 2	N	25			199
						28 9						
11	4410 X	1225	-0-	-3185 B	-0-	128 1	1096 2	N	1	134 1		66
						1 9						
12	5288 X	5288	-0-	-0- B	-0-	405 1	4881 2	N	2			68
						2 9						
*01	4278 X	4087	-0-	-191 B	-0-	322 1	3740 2	N	23			91
						25 9						
*02	3623 X	3623	-0-	-0- B	-0-	286 1	3305 2	N	29			120
						32 9						

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-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8

PEAL RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	229034	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	7720 - 8170
09	3720 X	2936	-0-	-784 B	-0-	249 1	2686 2	N	1			159
						1 9						
10	4154 X	2893	-0-	-1261 B	-0-	284 1	2554 2	N	50			209
						55 9						
11	4020 X	2687	-0-	-1333 B	-0-	281 1	2405 2	N	1	140 1		70
						1 9						
12	4154 X	3231	-0-	-923 B	-0-	247 1	2982 2	N	2			72
						2 9						
*01	3968 X	3278	-0-	-690 B	-0-	258 1	2994 2	N	24			96
						26 9						
*02	2966 X	2966	-0-	-0- B	-0-	233 1	2702 2	N	28			124
						31 9						

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230687	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7991 - 8236
09	2310 N	2258	-0-	-52 B	-0-	191 1	2066 2	N	1			69
						1 9						
10	2294 N	2268	-0-	-26 B	-0-	227 1	2041 2	N	-0-			69
11	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	242 1	2074 2	N	-0-	38 1		31
12	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	191 1	2306 2	N	1			32
						1 9						
*01	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	207 1	2402 2	N	60			92
						66 9						
*02	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	177 1	2051 2	N	60			152
						66 9						

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	168 1		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			68

BESCO OPERATING, L.P.		LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	83 1 48 9	1730 2	Y	44	48 1			15
10	DLQ G-10	1518	-0-	1518	1518	65 1 33 9	1420 2	Y	30	23 1			22
11	DLQ G-10	1639	-0-	1639	3157	74 1 35 9	1530 2	Y	32	40 1			14
12	DLQ G-10	1392	-0-	1392	4549	67 1 34 9	1291 2	Y	31	21 1			24
01	2900 N	1207	-0-	-1693	2856	74 1 30 9	1103 2	Y	27	22 1			29
*02	2800 N	1215	-0-	-1585	1271	83 1 30 9	1102 2	Y	27	45 1			11

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
09	641 N	271	-0-	-370	-0-	12 1 15 9	244 2	Y	14	22 1			5
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12 1 17 9	264 2	Y	15	9 1			11
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	11 1 18 9	234 2	Y	16	20 1			7
12	279 N	181	-0-	-98	-0-	8 1 18 9	155 2	Y	16	11 1			12
01	279 N	190	-0-	-89	-0-	11 1 14 9	165 2	Y	13	11 1			14
02	252 N	180	-0-	-72	-0-	12 1 15 9	153 2	Y	14	23 1			5

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
09	3314 X	1447	-0-	-1867	-0-	66 1	1381 2	Y	-0-				-0-
10	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	59 1	1286 2	Y	-0-				-0-
11	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	80 1	1657 2	Y	-0-				-0-
12	1488 X	1443	-0-	-45	-0-	71 1	1372 2	Y	-0-				-0-
01	1488 X	1220	-0-	-268	-0-	77 1	1143 2	Y	-0-				-0-
02	1624 X	1113	-0-	-511	-0-	78 1	1035 2	Y	-0-				-0-

BARBARA LIPS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF. 10220 - 11572

09	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	159	1	3323	2	Y	89	103	1				30
						98	9										
10	DLQ G-10	3442	-0-	3442	3442	147	1	3211	2	Y	76	51	1				55
						84	9										
11	DLQ G-10	2920	-0-	2920	6362	132	1	2718	2	Y	64	91	1				28
						70	9										
12	DLQ G-10	2282	-0-	2282	8644	110	1	2120	2	Y	47	39	1				36
						52	9										
01	10782 X	2138	-0-	-8644	-0-	132	1	1962	2	Y	40	33	1				43
						44	9										
*02	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	127	1	1696	2	Y	41	68	1				16
						45	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 #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

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-

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

09	DLQ G-10	554	-0-	554	2713	25	1	529	2	Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	1711	-0-	1711	4424	75	1	1636	2	Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	515	-0-	515	4939	24	1	491	2	Y	-0-						-0-
12	6025 X	1086	-0-	-4939	-0-	53	1	1033	2	Y	-0-						-0-
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-						-0-
02	1540 X	621	-0-	-919	-0-	43	1	578	2	Y	-0-						-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	70	1	1466	2	Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	1806	-0-	1806	1806	79	1	1727	2	Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	1881	-0-	1881	3687	87	1	1794	2	Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	1650	-0-	1650	5337	81	1	1569	2	Y	-0-						-0-
01	2900 N	1571	-0-	-1329	4008	99	1	1472	2	Y	-0-						-0-
*02	2800 N	1144	-0-	-1656	2352	80	1	1064	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 #:		8	RRCID ->	172837	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10288 - 10366	
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

D90 ENERGY, LLC				195797									
SCOTT & HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	070596	COMPL. DATE	03/30/1976	TOTAL DEPTH	11067	PERF.	N/A	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION				269066										
GLORIA LOPEZ		WELL #:		1	RRCID ->	280268	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13208 - 13438		
09	7170 X	6328	-0-	-842	-0-	5792	2	536	9	N	487	487	1	25
10	7409 X	7003	-0-	-406	-0-	6257	2	746	9	N	678	678	1	25
11	7170 X	5873	-0-	-1297	-0-	5236	2	637	9	N	579	579	1	25
12	7099 X	6174	-0-	-925	-0-	5610	2	564	9	N	513	513	1	25
01	7099 X	6271	-0-	-828	-0-	5512	2	759	9	N	690	690	1	25
02	6328 X	5063	-0-	-1265	-0-	4515	2	548	9	N	498	498	1	25

GLORIA LOPEZ		WELL #:		2	RRCID ->	282310	COMPL. DATE	04/08/2017	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13135 - 13460		
09	10380 X	9221	-0-	-1159	-0-	8497	2	724	9	N	658	471	1	461
10	10726 X	9206	-0-	-1520	-0-	8637	2	569	9	N	517	691	1	287
11	10380 X	8833	-0-	-1547	-0-	8236	2	597	9	N	543	598	1	232
12	10292 X	9141	-0-	-1151	-0-	8420	2	721	9	N	655	490	1	397
01	9579 X	9344	-0-	-235	-0-	8790	2	554	9	N	504	661	1	240
02	8596 X	7275	-0-	-1321	-0-	6672	2	603	9	N	548	451	1	337

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROOKS			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117													
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164										COMPL. DATE 07/10/1984	TOTAL DEPTH 12689	PERF.10384	- 10520
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	515 X	515	-0-	-0-	-0-	3 1	503 2	Y	8	10 0		-0-	
10	14B2 EXT	511	-0-	511	511	9 9	492 2	Y	10	9 0		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	511	8 1		Y	-0-			1	
12	14B2 EXT	490	-0-	490	1001	11 9	472 2	Y	10	9 0		2	
01	14B2 EXT	480	-0-	480	1481	7 1	451 2	Y	20	16 0		6	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1481	22 9		Y	NO RPT			6	
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176										COMPL. DATE 07/18/1996	TOTAL DEPTH 12630	PERF. 9930	- 10410
09	2273 X	1660	-0-	-613	-0-	11 1	1544 2	Y	95	83 0		23	
10	2294 X	1693	-0-	-601	-0-	105 9	1512 2	Y	143	128 0		38	
11	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	24 1	2068 2	Y	145	138 0		45	
12	2294 X	1898	-0-	-396	-0-	157 9	1765 2	Y	98	81 0		62	
01	2077 X	1893	-0-	-184	-0-	27 1	1688 2	Y	162	144 0		80	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108 9		Y	NO RPT			80	
LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773										COMPL. DATE 06/26/1986	TOTAL DEPTH 12366	PERF.10562	- 10620
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-	
LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051										COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 12697	PERF.10120	- 10125
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	2 1	225 2	Y	-0-			-0-	
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	4 1	220 2	Y	-0-			-0-	
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	3 1	195 2	Y	-0-			-0-	
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	3 1	212 2	Y	-0-			-0-	
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	3 1	203 2	Y	-0-			-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	3168 X	1675	-0-	-1493	-0-	11 1	1577 2	Y	79	81 0		-0-	
10	2697 X	1663	-0-	-1034	-0-	87 9	1544 2	Y	85	76 0		9	
11	2340 X	1484	-0-	-856	-0-	25 1	1369 2	Y	88	94 0		3	
12	1984 X	1596	-0-	-388	-0-	94 9	1481 2	Y	85	79 0		9	
01	2108 X	1591	-0-	-517	-0-	18 1	1417 2	Y	138	140 0		7	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 1		Y	NO RPT			7	

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		//CONT.//		293117								
PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	150073	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10310	- 10340
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	1258	-0-	1258	19820	163 1	1036 2	Y	54	52 0	4	
10	14B2 EXT	1591	-0-	1591	21411	59 9	1566 2	Y	-0-		4	
*11	14B2 EXT	1146	-0-	1146	22557	25 1	1095 2	Y	31	30 0	5	
12	14B2 EXT	1080	-0-	1080	23637	17 1	1008 2	Y	50	51 0	4	
*01	24893 X	1256	-0-	-23637	-0-	34 9			93	91 0	6	
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	1136 2	Y			6	
						102 9		Y	NO RPT		6	

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	159930	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	10799	PERF.10320	- 10500
09	1006 X	644	-0-	-362	-0-	4 1	629 2	Y	10	12 0	-0-	
10	899 N	639	-0-	-260	-0-	11 9	615 2	Y	13	11 0	2	
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	10 1	546 2	Y	15	14 0	3	
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	14 9						
*01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	7 1	591 2	Y	35	12 0	26	
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	17 9			22	21 0	27	
						8 1	565 2	Y				
						39 9						
						9 1						
						24 9		Y	NO RPT		27	

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	169606	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	11966	PERF.10816	- 10858
09	450 N	391	-0-	-59	-0-	3 1	388 2	Y	-0-		-0-	
10	558 N	386	-0-	-172	-0-	6 1	380 2	Y	-0-		-0-	
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	4 1	338 2	Y	-0-		-0-	
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	5 1	365 2	Y	-0-		-0-	
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	6 1	349 2	Y	-0-		-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	1752 X	764	-0-	-988	-0-	5 1	759 2	Y	-0-		-0-	
10	1116 X	754	-0-	-362	-0-	12 1	742 2	Y	-0-		-0-	
11	1050 X	667	-0-	-383	-0-	8 1	659 2	Y	-0-		-0-	
12	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		-0-	
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	111 1	581 2	Y	-0-		-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	14B2 EXT	295	-0-	295	3127	2 1	293 2	Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	291	-0-	291	3418	5 1	286 2	Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	258	-0-	258	3676	3 1	255 2	Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	279	-0-	279	3955	4 1	275 2	Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	267	-0-	267	4222	4 1	263 2	Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4222			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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117															
L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890															
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		1444 X	860	-0-	-584	-0-	6	1	854	2	Y	-0-			-0-
10		1209 N	849	-0-	-360	-0-	13	1	836	2	Y	-0-			-0-
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	9	1	742	2	Y	-0-			-0-
*12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	12	1	801	2	Y	-0-			-0-
*01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	12	1	767	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870															
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646															
09		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2015	2	20	9	N	18			110
10		2697 X	1010	-0-	-1687	-0-	1010	2			N	-0-			110
11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1507	2	3	9	N	3			113
12		2108 N	1865	-0-	-243	-0-	1833	2	32	9	N	29			142
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1301	2	22	9	N	20			162
*02		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2264	2	39	9	N	35			197

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510															
09		990 N	786	-0-	-204	-0-	786	2			N	-0-			193
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			193
11		1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-			193
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			193
01		1395 N	1099	-0-	-296	-0-	1051	2	48	9	N	44	146	1	91
02		1148 N	739	-0-	-409	-0-	739	2			N	-0-			91

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SKIPPER		WELL #: 6		RRCID -> 241985		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524								
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-					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

MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 245527		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380								
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*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-	31	1			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - PLUGGED 11.10.21

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 240990		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556								
LOPEZ, H.		WELL #: 1														
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	72					130
						79	9									
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	1	1	7	2	N	80	182	1			28
						88	9									
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	2	81	9	N	74					102
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	79	103	1			78
						87	9									
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	1	1	9	2	N	67					145
						74	9									
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	69	189	1			25
						76	9									

LOPEZ, H.		WELL #: 2		RRCID -> 242334		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 N	-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

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 RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
LOPEZ, H.		WELL #: 4		RRCID -> 251217		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324				
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	2760 N	2731	-0-	-29	-0-	274	1	N	98			276
10	2883 N	2845	-0-	-38	-0-	108	9	N	75	184	1	167
11	2760 N	2626	-0-	-134	-0-	285	1	N	65			232
12	2821 N	2589	-0-	-232	-0-	83	9	N	126	188	1	170
01	2852 N	2527	-0-	-325	-0-	266	1	N	87			257
02	2464 N	2193	-0-	-271	-0-	72	9	N	5	122	1	140
						262	1					
						139	9					
						96	9					
						244	1					
						6	9					

LOPEZ, H.		WELL #: 5		RRCID -> 253094		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			165
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	N	148			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	163	9	N	-0-			17
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			17

LOPEZ, H.		WELL #: 6		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, H.		WELL #: 7		RRCID -> 256388		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

LOPEZ, H.		WELL #: 8		RRCID -> 257989		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9		RRCID -> 265953		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032				
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-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
LOPEZ, H.		WELL #: 10		RRCID -> 265954		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267								
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-

LOPEZ, H.		WELL #: 11		RRCID -> 270281		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	100	1			84
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			39
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13		RRCID -> 271189		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	12420 X	12326	-0-	-94	-0-	1264	1	10849	2	Y	194	78	1			259
						213	9									
10	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	1305	1	11345	2	Y	227	140	1			346
						250	9									
11	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	1276	1	10987	2	Y	244	330	1			260
						268	9									
12	12834 X	12645	-0-	-189	-0-	1323	1	11039	2	Y	257	183	1			334
						283	9									
01	12865 X	12554	-0-	-311	-0-	1327	1	10943	2	Y	258	367	1			225
						284	9									
02	11620 X	10828	-0-	-792	-0-	1182	1	9392	2	Y	231	184	1			272
						254	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	51 N	51	-0-	-0-	-0-		6	1	45	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
LOPEZ, H.		WELL #: 15		RRCID -> 275432		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10520 - 11630				
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-

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-

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612		RRCID -> 277700		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10900 - 11396				
GLORIA G. LOPEZ		WELL #: 1												
09	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	731	1	9854	2	N	148	178	1	251
						163	9							
10	10540 X	10220	-0-	-320	-0-	810	1	9237	2	N	157	179	1	229
						173	9							
11	10200 X	9392	-0-	-808	-0-	802	1	8419	2	N	155	180	1	204
						171	9							
12	10540 X	9382	-0-	-1158	-0-	877	1	8353	2	N	138			342
						152	9							
01	10540 X	8652	-0-	-1888	-0-	874	1	7627	2	N	137	183	1	296
						151	9							
02	9520 X	7362	-0-	-2158	-0-	742	1	6480	2	N	127	180	1	243
						140	9							

GLICK RANCH		WELL #: L 1		RRCID -> 279142		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10680 - 10858				
09	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	123	1	1658	2	N	22			139
						24	9							
10	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	139	1	1586	2	N	40			179
						44	9							
11	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	144	1	1513	2	N	46			225
						51	9							
12	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	162	1	1540	2	N	34	179	1	80
						37	9							
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	138	1	1203	2	N	30			110
						33	9							
*02	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	138	1	1202	2	N	20			130
						22	9							

GLORIA G. LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 279600		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10592 - 11018				
09	5520 X	4167	-0-	-1353	-0-	278	1	3756	2	N	121	180	1	180
						133	9							
10	5704 X	3145	-0-	-2559	-0-	244	1	2778	2	N	112			292
						123	9							
11	5520 X	2819	-0-	-2701	-0-	237	1	2485	2	N	88	178	1	202
						97	9							
12	5704 X	2745	-0-	-2959	-0-	251	1	2396	2	N	89			291
						98	9							
01	4309 X	2623	-0-	-1686	-0-	259	1	2259	2	N	95	176	1	210
						105	9							
02	3892 X	2269	-0-	-1623	-0-	222	1	1940	2	N	97			307
						107	9							

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS		
VAQUERO OPERATING			882776					
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:	2	RRCID -> 193837	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 10483	PERF. 8912 - 9090	
M	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-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 RANCH (VKSBG 10900 S)			54895 681	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS		
BESCO OPERATING, L.P.			068208					
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT		WELL #:	1D	RRCID -> 105558	COMPL. DATE 09/10/1982	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4216 - 4830	
09	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-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250)			54895 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS		
BESCO OPERATING, L.P.			068208					
LIPS, BARBARA "B" (ECR)		WELL #:	3	RRCID -> 095389	COMPL. DATE 03/28/1996	TOTAL DEPTH 13810	PERF. 11679 - 11696	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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	
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

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		
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	-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-

LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762		
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-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842				
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	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 #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773				
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 (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446				
*09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1 9	Y	1		8
*10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1434	2	4 9	Y	4		12
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		Y	-0-		12
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		Y	-0-		12
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		Y	-0-		12
02	1372 N	1357	-0-	-15	-0-	1357	2		Y	-0-		12

LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810				
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		1
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		1
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		1
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2		N	-0-		1
*01	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2		N	-0-		1
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		1

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 28 F		RRCID -> 133154		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900				
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 (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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (0)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		54955 650		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GOLDSTON, W. L. ET AL		//CONT.//		681327										
		WELL #:		45 D		RRCID -> 138357			COMPL. DATE		N/A			
									TOTAL DEPTH		7300 PERF. 7070 - 7080			
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	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-	

LOS INDIOS (UF-50)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				54955 696		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
GOLDSTON, W. L. ET AL				681327									
		WELL #:		32 D		RRCID -> 140473			COMPL. DATE		08/29/1991		
									TOTAL DEPTH		6550 PERF. 4206 - 4210		
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													
		WELL #:		39 D		RRCID -> 160053			COMPL. DATE		09/03/1996		
									TOTAL DEPTH		7739 PERF. 4124 - 4134		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	SI MULT	-0-	-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-	-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-

LOS INDIOS (UF-90)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				54955 754		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
GOLDSTON, W. L. ET AL				681327									
		WELL #:		43 D		RRCID -> 144279			COMPL. DATE		10/07/1996		
									TOTAL DEPTH		7300 PERF. 4317 - 4363		
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 (VICKSBURG CONS.)													
MERIT ENERGY COMPANY				54955 780		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
SCHALEBEN				561136									
		WELL #:		4		RRCID -> 199168			COMPL. DATE		N/A		
									TOTAL DEPTH		16186 PERF.10785 - 13492		
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1221	2	14	9	Y	13		118
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	Y	9		127
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	753	2	3	9	Y	3		130
12	1054 N	780	-0-	-274	-0-	769	2	11	9	Y	10		140
01	930 N	626	-0-	-304	-0-	620	2	6	9	Y	5		145
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	715	2	11	9	Y	10		155

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SCHALEBEN		WELL #:		7	RRCID ->	208792	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4144 - 4162		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	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-	
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.				605917									
SCHALEBEN, HALE, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	011578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	121394	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	14625	PERF.12745 - 12831		
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2		N	-0-		15	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		15	
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-		15	
12	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2		N	-0-		15	
*01	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2		N	-0-		15	
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		15	
SCHALEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	129129	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	16169	PERF.13296 - 13459		
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		63	
10	713 N	544	-0-	-169	-0-	544	2		N	-0-		63	
11	690 N	585	-0-	-105	-0-	585	2		N	-0-		63	
12	713 N	288	-0-	-425	-0-	288	2		N	-0-		63	
*01	558 N	21	-0-	-537	-0-	21	2		N	-0-		63	
*02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		63	
HILL, J.H. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	131020	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13414	PERF.12840 - 13035		
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2		Y	-0-		19	
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-		19	
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-		19	
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2		Y	-0-		19	
*01	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2		Y	-0-		19	
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-		19	
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		23	RRCID ->	133150	COMPL. DATE	08/12/1989	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12588 - 12672		
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		3	
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-		3	
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		3	
12	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	2		N	-0-		3	
*01	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2		N	-0-		3	
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		3	
SCHALEBEN		WELL #:		3	RRCID ->	136715	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	14170	PERF.12332 - 12478		
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2		N	-0-		28	
10	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	2		N	-0-		28	
11	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	2		N	-0-		28	
12	341 N	115	-0-	-226	-0-	115	2		N	-0-		28	
*01	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2		N	-0-		28	
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		28	

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	152172	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	14977	PERF. 9667 - 9679	
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	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		44	
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2	N	-0-		44	
11	720 N	409	-0-	-311	-0-	409	2	N	-0-		44	
12	558 N	82	-0-	-476	-0-	82	2	N	-0-		44	
*01	651 N	6	-0-	-645	-0-	6	2	N	-0-		44	
02	392 N	278	-0-	-114	-0-	278	2	N	-0-		44	

SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		1	RRCID ->	153302	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12179 - 12278	
09	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	Y	-0-		51	
10	1674 X	1410	-0-	-264	-0-	1410	2	Y	-0-		51	
11	1710 X	1522	-0-	-188	-0-	1522	2	Y	-0-		51	
12	1767 X	748	-0-	-1019	-0-	748	2	Y	-0-		51	
*01	1767 X	54	-0-	-1713	-0-	54	2	Y	-0-		51	
*02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2	Y	-0-		51	

SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		2	RRCID ->	157339	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11897 - 12000	
09	330 X	184	-0-	-146	-0-	184	2	Y	-0-		3	
10	341 X	218	-0-	-123	-0-	218	2	Y	-0-		3	
11	330 X	235	-0-	-95	-0-	235	2	Y	-0-		3	
12	310 X	115	-0-	-195	-0-	115	2	Y	-0-		3	
*01	310 X	8	-0-	-302	-0-	8	2	Y	-0-		3	
*02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	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	450 N	187	-0-	-263	-0-	187	2	N	-0-		3	
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2	N	-0-		3	
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2	N	-0-		3	
12	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2	N	-0-		3	
*01	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2	N	-0-		3	
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		3	

GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID ->	167845	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14830	PERF.12704 - 12820	
09	390 N	278	-0-	-112	-0-	278	2	N	-0-		3	
10	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	2	N	-0-		3	
11	330 N	230	-0-	-100	-0-	230	2	N	-0-		3	
12	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	2	N	-0-		3	
*01	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2	N	-0-		3	
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		3	

SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF. 9684 - 9696	
09	420 X	231	-0-	-189	-0-	231	2	Y	-0-		12	
10	403 X	108	-0-	-295	-0-	108	2	Y	-0-		12	
11	390 X	117	-0-	-273	-0-	117	2	Y	-0-		12	
12	248 X	58	-0-	-190	-0-	58	2	Y	-0-		12	
*01	248 X	4	-0-	-244	-0-	4	2	Y	-0-		12	
02	224 X	200	-0-	-24	-0-	200	2	Y	-0-		12	

SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10336 - 10342	
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	2	Y	-0-		5	
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2	Y	-0-		5	
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2	Y	-0-		5	
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	Y	-0-		5	
*01	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2	Y	-0-		5	
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-		5	

OIL AND GAS DIVISION

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

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-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-

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-

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-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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	331	-0-	331	13785		327	2	4	9	N	4	132
10	14B2 EXT	668	-0-	668	14453		660	2	8	9	N	7	139
11	14B2 EXT	622	-0-	622	15075		614	2	8	9	N	7	146
12	14B2 EXT	553	-0-	553	15628		549	2	4	9	N	4	150
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15628						N	NO RPT	150
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	15628						N	NO RPT	150

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-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-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-

BEAURLINE, A W		WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 4130 - 4140			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-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-

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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-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-

LOS INDIOS, W. (UF-90)		//CONT.//		54962 928	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		47 F	RRCID ->	162728	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4511 - 4535	
M	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	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	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-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
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-	-0-			Y	-0-		118	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118	
12	14B2 EXT	505	-0-	505	505	505	2	Y	-0-		118	
01	14B2 EXT	5578	-0-	5578	6083	5578	2	Y	-0-		118	
02	14B2 EXT	2133	-0-	2133	8216	2133	2	Y	-0-		118	

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	412 N	412	-0-	-0-	-0-	225	1	187	2	N	-0-	-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	180	1	184	2	N	-0-	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	167	1	179	2	N	-0-	-0-
12	434 N	331	-0-	-103	-0-	163	1	168	2	N	-0-	-0-
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	144	1	138	2	N	-0-	-0-
02	336 N	258	-0-	-78	-0-	170	1	88	2	N	-0-	-0-

FGG RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	180622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11307	PERF.10960 - 11102	
09	3600 X	150	-0-	-3450	-0-	150	1			N	-0-	-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
12	14 X	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-	-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
02	140 X	5	-0-	-135	-0-	3	1	2	2	N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090												
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		720 X	486	-0-	-234	-0-	266 1	220 2	Y	-0-		-0-
10		930 X	531	-0-	-399	-0-	262 1	269 2	Y	-0-		-0-
11		750 X	516	-0-	-234	-0-	249 1	267 2	Y	-0-		-0-
12		775 X	518	-0-	-257	-0-	255 1	263 2	Y	-0-		-0-
01		775 X	451	-0-	-324	-0-	230 1	221 2	Y	-0-		-0-
02		476 X	349	-0-	-127	-0-	230 1	119 2	Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
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-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170												
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	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	85 1	1334 2	N	2	1 1	2
							2 9					
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	100 1	1539 2	N	1	2 1	1
							1 9					
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	93 1	1489 2	N	2	1 1	2
							2 9					
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	84 1	1561 2	N	2	2 1	2
							2 9					
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	101 1	1639 2	N	2	1 1	3
							2 9					
*02	1484	N	1442	-0-	-42	-0-	84 1	1357 2	N	1	3 1	1
							1 9					

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992												
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-		-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8 2		N	-0-		-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	192326	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	7582 - 12136			
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	81 N	81	-0-	-0-	-0-		5	1	76	2	N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-		6	1	86	2	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-		4	1	62	2	N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-		3	1	54	2	N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-		3	1	54	2	N	-0-			-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		4	1	61	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-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	228765	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	12444	PERF.	10434 - 11178	
09	2610 X	2448	-0-	-162	-0-	147	1	2300	2	N	1	2 1	1
						1	9						
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	214	1	3298	2	N	3	2 1	2
						3	9						
11	3240 X	3130	-0-	-110	-0-	184	1	2942	2	N	4	2 1	4
						4	9						
12	3348 X	3024	-0-	-324	-0-	155	1	2865	2	N	4	5 1	3
						4	9						
01	3348 X	2889	-0-	-459	-0-	167	1	2719	2	N	3	2 1	4
						3	9						
*02	3024 X	2290	-0-	-734	-0-	134	1	2154	2	N	2	4 1	2
						2	9						

HAYNES, L.		WELL #:		177	RRCID ->	228788	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10340 - 10603	
09	2460 X	1827	-0-	-633	-0-	109	1	1717	2	N	1	2 1	2
						1	9						
10	2542 X	2524	-0-	-18	-0-	154	1	2367	2	N	3	3 1	2
						3	9						
11	2460 X	2003	-0-	-457	-0-	118	1	1882	2	N	3	2 1	3
						3	9						
12	2542 X	2033	-0-	-509	-0-	104	1	1927	2	N	2	3 1	2
						2	9						
01	2542 X	2115	-0-	-427	-0-	123	1	1989	2	N	3	2 1	3
						3	9						
*02	2268 X	1604	-0-	-664	-0-	94	1	1508	2	N	2	3 1	2
						2	9						

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-

LOS MOGOTES (LOBO 6) //CONT.// 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	N	-0-		-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	771	2	N	1		1
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	817	2	N	1	1 1	1
12	682 N	176	-0-	-506	-0-	9	1	167	2	N	-0-	1 1	-0-
01	775 N	497	-0-	-278	-0-	29	1	467	2	N	1		1
*02	700 N	584	-0-	-116	-0-	34	1	549	2	N	1	1 1	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

09	270 N	258	-0-	-12	-0-	23	1	235	2	N	-0-		-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	2	N	-0-		-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	21	1	224	2	N	-0-		-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	21	1	233	2	N	-0-		-0-
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	17	1	211	2	N	-0-		-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	17	1	198	2	N	-0-		-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	69	1	714	2	N	-0-		-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	75	1	805	2	N	-0-		-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	67	1	713	2	N	-0-		-0-
12	465 N	145	-0-	-320	-0-	12	1	133	2	N	-0-		-0-
01	465 N	165	-0-	-300	-0-	13	1	152	2	N	-0-		-0-
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	59	1	682	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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
01	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-		-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
MANN, E. E. TRUST ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	262701	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	7611 - 7671				
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	166	1	160	2	Y	-0-				-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	335	1	562	2	Y	-0-				-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	104	1	531	2	Y	-0-				-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	91	1	704	2	Y	-0-				-0-
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	53	1	304	2	Y	-0-				-0-
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	96	1	490	2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #:		1	RRCID ->	275532	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7212 - 7220				
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-

LAS LOMAS SERVICES, LLC		WELL #:		11	RRCID ->	228757	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	8963	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-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		9	RRCID ->	117516	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	7417 - 7568				
09	2100	N	1700	-0-	-400	-0-	102	1	1597	2	Y	1	1	1		2
							1	9								
10	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	119	1	1826	2	Y	3	3	1		2
							3	9								
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	115	1	1832	2	Y	2	1	1		3
							2	9								
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	98	1	1803	2	Y	2	3	1		2
							2	9								
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	115	1	1869	2	Y	3	2	1		3
							3	9								
*02	1820	N	1567	-0-	-253	-0-	92	1	1473	2	Y	2	3	1		2
							2	9								

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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
HAYNES, LEONARD			WELL #:		12	RRCID -> 124485			COMPL. DATE 06/27/1987			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	120	1	2046	2	Y	2	1	1	2
							2	9							
10		2325 X	2076	-0-	-249	-0-	115	1	1960	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	112	1	2051	2	Y	2	1	1	2
							2	9							
12		2232 N	2202	-0-	-30	-0-	107	1	2093	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
01		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	108	1	2079	2	Y	1	1	1	2
							1	9							
*02		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	112	1	2233	2	Y	2	3	1	1
							2	9							

HAYNES, LEONARD			WELL #:		14	RRCID -> 127932			COMPL. DATE 09/07/2017			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663			
09		3240 X	2674	-0-	-566	-0-	160	1	2510	2	Y	4	3	1	4
							4	9							
10		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	224	1	3442	2	Y	3	5	1	2
							3	9							
11		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	211	1	3376	2	Y	5	2	1	5
							6	9							
12		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	216	1	3990	2	Y	6	6	1	5
							7	9							
01		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	220	1	3565	2	Y	5	4	1	6
							6	9							
*02		3360 X	2992	-0-	-368	-0-	175	1	2813	2	Y	4	7	1	3
							4	9							

HAYNES, LEONARD			WELL #:		15	RRCID -> 130482			COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678			
09		7710 X	6918	-0-	-792	-0-	414	1	6495	2	Y	8	6	1	9
							9	9							
10		8060 X	7275	-0-	-785	-0-	443	1	6821	2	Y	10	12	1	7
							11	9							
11		7800 X	6239	-0-	-1561	-0-	367	1	5861	2	Y	10	6	1	11
							11	9							
12		8060 X	6268	-0-	-1792	-0-	321	1	5937	2	Y	9	12	1	8
							10	9							
01		7626 X	6064	-0-	-1562	-0-	351	1	5704	2	Y	8	6	1	10
							9	9							
*02		6580 X	5410	-0-	-1170	-0-	316	1	5088	2	Y	5	10	1	5
							6	9							

HAYNES, LEONARD			WELL #:		16	RRCID -> 133456			COMPL. DATE 11/24/1989			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600			
09		2010 N	1600	-0-	-410	-0-	96	1	1503	2	Y	1	1	1	2
							1	9							
10		1953 N	1750	-0-	-203	-0-	107	1	1642	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
11		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	101	1	1621	2	Y	2	1	1	2
							2	9							
12		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	89	1	1639	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
01		1736 N	1688	-0-	-48	-0-	98	1	1587	2	Y	3	2	1	3
							3	9							
*02		1596 N	1494	-0-	-102	-0-	87	1	1405	2	Y	2	3	1	2
							2	9							

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	ALLOW 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	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	177	1	2785	2	Y	4	2	1	4
						4	9							
10	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	169	1	2599	2	Y	3	5	1	2
						3	9							
11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	153	1	2447	2	Y	4	2	1	4
						4	9							
12	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	138	1	2560	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
01	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	161	1	2616	2	Y	3	2	1	4
						3	9							
*02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	144	1	2312	2	Y	3	5	1	2
						3	9							
HAYNES, LEONARD		WELL #: 19		RRCID -> 136857		COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7400 - 7544				
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	2	Y	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	14	1	256	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	12	1	188	2	Y	-0-			-0-
*02	280 N	192	-0-	-88	-0-	11	1	181	2	Y	-0-			-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #: 21		RRCID -> 137351		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9852 - 9958				
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	223	-0-	-118	-0-	14	1	209	2	Y	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	227	-0-	-114	-0-	12	1	215	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
*02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #: 20		RRCID -> 137352		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 12495		PERF.10002 - 10220				
09	5128 X	3253	-0-	-1875	-0-	181	1	3070	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
10	3317 X	2775	-0-	-542	-0-	154	1	2618	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
11	3210 X	3169	-0-	-41	-0-	164	1	3003	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
12	3317 X	2948	-0-	-369	-0-	143	1	2803	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
01	3317 X	2026	-0-	-1291	-0-	100	1	1925	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	155	1	3097	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
NEEL, BESS M.		WELL #: 1		RRCID -> 137881		COMPL. DATE 01/22/1991		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7432 - 7652				
09	180 N	82	-0-	-98	-0-	5	1	77	2	N	-0-			14
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-			14
11	120 N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	N	-0-			14
12	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			14
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	N	-0-			14
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
NEEL, BESS M.		WELL #: 2		RRCID -> 138577		COMPL. DATE 06/10/1991		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542				
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	5 1	86 2	N	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	7 1	104 2	N	-0-			-0-
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	5 1	82 2	N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	4 1	69 2	N	-0-			-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	4 1	64 2	N	-0-			-0-
*02	84 N	49	-0-	-35	-0-	3 1	46 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 22 A		RRCID -> 138969		COMPL. DATE 05/31/1991		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276				
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 1	279 2	Y	2	1 1		2
						2 9						
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17 1	284 2	Y	-0-	2 1		-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17 1	305 2	Y	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19 1	367 2	Y	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20 1	380 2	Y	-0-			-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17 1	339 2	Y	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 139723		COMPL. DATE 08/22/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848				
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 1	165 2	N	-0-			-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	7 1	116 2	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 2	N	-0-			-0-
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	7 1	116 2	N	-0-			-0-
*02	112 N	107	-0-	-5	-0-	6 1	101 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	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-	1 1		15
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			15
11	870 N	303	-0-	-567	-0-	18 1	284 2	N	1			16
						1 9						
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	118 1	2185 2	N	2	1 1		17
						2 9						
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	118 1	1913 2	N	4	2 1		19
						4 9						
*02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	70 1	1124 2	N	1	4 1		16
						1 9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID ->	148855	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8145 - 8208	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

HAYNES, LEONARD				WELL #:	35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9278 - 9235
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	229	-0-	229	229	11	1	218	2	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	77	-0-	77	306	4	1	73	2	N	-0-	-0-	

HAYNES, LEONARD				WELL #:	36	RRCID ->	167548	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9333 - 9404
09	1470 N	1383	-0-	-87	-0-	77	1	1305	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	83	1	1412	2	N	1	1 1	1
						1	9						
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	80	1	1461	2	N	-0-		1
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	2	N	1	1 1	1
						1	9						
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	85	1	1627	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	78	1	1556	2	N	2	2 1	1
						2	9						

HAYNES, LEONARD				WELL #:	37	RRCID ->	168738	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9260 - 9518
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	2	N	-0-		-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	N	-0-		-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-		-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	168739	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9062 - 9080			
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-					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-

HAYNES, L.		WELL #:		27	RRCID ->	175388	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	5478 - 5736
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	159	1	2497	2	Y	3 2 1 3
							3	9				
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	166	1	2555	2	Y	3 4 1 2
							3	9				
11	2730	X	2405	-0-	-325	-0-	141	1	2260	2	Y	4 2 1 4
							4	9				
12	2821	X	2534	-0-	-287	-0-	130	1	2401	2	Y	3 4 1 3
							3	9				
01	2821	X	2408	-0-	-413	-0-	140	1	2265	2	Y	3 2 1 4
							3	9				
*02	2492	X	2158	-0-	-334	-0-	126	1	2028	2	Y	4 5 1 3
							4	9				

HAYNES, LEONARD		WELL #:		38	RRCID ->	175453	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9270 - 10212
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	55	1	932	2	N	1 1 1 1
							1	9				
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	59	1	1002	2	N	1 1 1 1
							1	9				
11	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	52	1	957	2	N	-0- 1 1 1
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1175	2	N	1 1 1 1
							1	9				
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	N	1 1 1 1
							1	9				
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	57	1	1147	2	N	1 1 1 1
							1	9				

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 39		RRCID -> 176006		COMPL. DATE 03/23/2000			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710			
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	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	440 1	6898 2	N	4	5 1		5
10	5859 X	5139	-0-	-720	-0-	313 1	4817 2	N	8	7 1		6
11	5670 X	4950	-0-	-720	-0-	291 1	4652 2	N	6	5 1		7
12	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	340 1	6282 2	N	9	8 1		8
01	6448 X	5850	-0-	-598	-0-	339 1	5503 2	N	7	6 1		9
*02	5824 X	5616	-0-	-208	-0-	328 1	5281 2	N	6	10 1		5

HAYNES, L.		WELL #: 40		RRCID -> 176297		COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684			
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	12 1	186 2	N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	12 1	191 2	N	-0-			-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	10 1	165 2	N	-0-			-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	9 1	165 2	N	-0-			-0-
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	10 1	165 2	N	-0-			-0-
*02	168 N	157	-0-	-11	-0-	9 1	148 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	668 N	668	-0-	-0-	-0-	37 1	630 2	N	1			1
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	42 1	710 2	N	-0-	1 1		-0-
11	1020 N	500	-0-	-520	-0-	26 1	474 2	N	-0-			-0-
12	682 N	401	-0-	-281	-0-	19 1	381 2	N	1	1 1		-0-
01	744 N	535	-0-	-209	-0-	26 1	508 2	N	1			1
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	32 1	642 2	N	-0-	1 1		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 30		RRCID -> 178571		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061			
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	10 1	152 2	N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 2	N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	10 1	165 2	N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	203 2	N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 1	221 2	N	-0-			-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 2	N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 48		RRCID -> 179299		COMPL. DATE 09/25/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150			
09	210 N	105	-0-	-105	-0-	6 1	99 2	N	-0-			48
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	244 2	N	-0-			48
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	9 1	171 2	N	-0-			48
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	5 1	106 2	N	-0-			48
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	8 1	155 2	N	-0-			48
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 2	N	-0-			48

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, LEONARD		WELL #:		49	RRCID ->	179855	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10091 - 10208			
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-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		50	RRCID ->	180408	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9000 - 9074
09	2280 X	2189	-0-	-91	-0-	122	1	2066	2	N	1	3 1 2
						1	9					
10	2356 X	1098	-0-	-1258	-0-	61	1	1036	2	N	1	2 1 1
						1	9					
11	2280 X	863	-0-	-1417	-0-	45	1	817	2	N	1	2
						1	9					
12	2356 X	1759	-0-	-597	-0-	85	1	1674	2	N	-0-	1 1 1
01	2356 X	2012	-0-	-344	-0-	99	1	1912	2	N	1	2
						1	9					
*02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	128	1	2572	2	N	2	2 1 2
						2	9					

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	270 N	227	-0-	-43	-0-	14	1	213	2	N	-0-	3
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	662	2	N	1	1 1 3
						1	9					
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	571	2	N	1	1 1 3
						1	9					
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	N	1	1 1 3
						1	9					
01	713 N	485	-0-	-228	-0-	28	1	457	2	N	-0-	3
*02	560 N	402	-0-	-158	-0-	23	1	378	2	N	1	1 1 3
						1	9					

HAYNES, L.		WELL #:		44	RRCID ->	184066	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	8164 - 9339
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, LEONARD		WELL #:		52	RRCID ->	184352	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10023 - 10074		
M O	ALLOW 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	3100 N	6434	-0-	3334	3334	312	1	6119	2	N	3	1	1	2
01	3100 N	27	-0-	-3073	261	3	9	26	2	N	-0-	2	1	-0-
*02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-	1	1			N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		31	RRCID ->	185290	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	8118 - 11016		
09	1380 N	1290	-0-	-90	-0-	77	1	1211	2	N	2	1	1	2
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	83	1	1283	2	N	1	2	1	1
11	1380 N	1268	-0-	-112	-0-	75	1	1191	2	N	2	1	1	2
12	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	61	1	1131	2	N	1	2	1	1
01	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	74	1	1194	2	N	2	1	1	2
*02	1176 N	1037	-0-	-139	-0-	61	1	975	2	N	1	2	1	1

HAYNES, LEONARD		WELL #:		53	RRCID ->	185373	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9296 - 9311		
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	-0-			-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	1	1	1	-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-			-0-
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	22	1	424	2	N	-0-			-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	2	N	-0-			-0-
*02	448 N	385	-0-	-63	-0-	18	1	367	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-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		66	RRCID ->	186194	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	9948 - 10080		
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	932	2	N	1	1	1	1
10	1054 N	904	-0-	-150	-0-	55	1	848	2	N	1	1	1	1
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	59	1	947	2	N	2	1	1	2
12	1023 N	968	-0-	-55	-0-	50	1	917	2	N	1	2	1	1
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	53	1	867	2	N	2	1	1	2
*02	952 N	763	-0-	-189	-0-	45	1	717	2	N	1	2	1	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	70	1	1191	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	70	1	1185	2	N	2	2 1	1
						2	9						
11	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	59	1	1084	2	N	1	1 1	1
						1	9						
12	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	57	1	1117	2	N	1	1 1	1
						1	9						
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	61	1	1172	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*02	1064 N	967	-0-	-97	-0-	46	1	920	2	N	1	1 1	1
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

09	480 N	475	-0-	-5	-0-	28	1	446	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	26	1	397	2	N	-0-	1 1	-0-
						1	9						
11	540 N	323	-0-	-217	-0-	19	1	303	2	N	1		1
						1	9						
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	25	1	455	2	N	-0-	1 1	-0-
						1	9						
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	N	-0-		-0-
						1	9						
*02	308 N	250	-0-	-58	-0-	15	1	235	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	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	130	1	2040	2	N	2	1 1	58
						2	9						
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	131	1	2017	2	N	3	3 1	58
						3	9						
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	111	1	1769	2	N	3	2 1	59
						3	9						
12	2232 N	1772	-0-	-460	-0-	91	1	1679	2	N	2	3 1	58
						2	9						
01	2139 N	1714	-0-	-425	-0-	99	1	1612	2	N	3	2 1	59
						3	9						
*02	1764 N	1583	-0-	-181	-0-	93	1	1489	2	N	1	3 1	57
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	99	1	1685	2	N	1	1 1	31
						1	9						
10	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	97	1	1650	2	N	2	2 1	31
						2	9						
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	93	1	1701	2	N	2	1 1	32
						2	9						
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	97	1	1910	2	N	1	2 1	31
						1	9						
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	105	1	2014	2	N	2	1 1	32
						2	9						
*02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	86	1	1713	2	N	1	2 1	31
						1	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #:		54	RRCID ->	186985	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9286 - 10292		
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		3000 N	3350	-0-	350	579	186	1	3160	2	N	4	2 1	4
							4	9						
10		3100 N	4643	-0-	1543	2122	257	1	4383	2	N	3	5 1	2
							3	9						
11		4449 X	2327	-0-	-2122	-0-	120	1	2203	2	N	4	2 1	4
							4	9						
12		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	174	1	3423	2	N	4	5 1	3
							4	9						
01		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	306	1	5886	2	N	8	3 1	8
							9	9						
*02		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	285	1	5708	2	N	6	10 1	4
							7	9						

HAYNES, LEONARD		WELL #:		56	RRCID ->	187852	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10279 - 10421
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		3120 X	2467	-0-	-653	-0-	148	1	2317	2	N	2	1 1	3
							2	9						
10		3627 X	1418	-0-	-2209	-0-	86	1	1330	2	N	2	3 1	2
							2	9						
11		3510 X	2054	-0-	-1456	-0-	121	1	1931	2	N	2	1 1	3
							2	9						
12		3627 X	2482	-0-	-1145	-0-	127	1	2352	2	N	3	3 1	3
							3	9						
01		2542 X	1014	-0-	-1528	-0-	59	1	954	2	N	1	2 1	2
							1	9						
*02		2296 X	1160	-0-	-1136	-0-	68	1	1091	2	N	1	2 1	1
							1	9						

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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		70	RRCID ->	188904	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6460 - 8105	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	300 N	227	-0-	-73	-0-		14 1	213 2	N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-		12 1	191 2	N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-		16 1	256 2	N	-0-			-0-
12	248 N	200	-0-	-48	-0-		10 1	190 2	N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-		17 1	273 2	N	-0-			-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-		15 1	242 2	N	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	189326	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	8012 - 12585
09	3000 X	1197	-0-	-1803	-0-		72 1	1123 2	N	2	2 1	2
							2 9					
10	3100 X	1284	-0-	-1816	-0-		78 1	1205 2	N	1	2 1	1
							1 9					
11	3000 X	1518	-0-	-1482	-0-		89 1	1427 2	N	2	1 1	2
							2 9					
12	3007 X	458	-0-	-2549	-0-		23 1	434 2	N	1	2 1	1
							1 9					
01	2542 X	590	-0-	-1952	-0-		34 1	556 2	N	-0-		1
*02	1428 X	936	-0-	-492	-0-		55 1	880 2	N	1	1 1	1
							1 9					

HAYNES, L.		WELL #:		71	RRCID ->	189348	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8890 - 8904
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-		11 1	177 2	N	-0-		39
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-		10 1	154 2	N	-0-		39
11	150 N	89	-0-	-61	-0-		5 1	84 2	N	-0-		39
12	186 N	176	-0-	-10	-0-		9 1	167 2	N	-0-		39
01	155 N	111	-0-	-44	-0-		6 1	105 2	N	-0-		39
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-		12 1	188 2	N	-0-		39

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-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 72		RRCID -> 189427		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	215	1	3375	2	N	4	3 1	18
						4	9						
10	3999 X	3580	-0-	-419	-0-	218	1	3358	2	N	4	5 1	17
						4	9						
11	3870 X	3393	-0-	-477	-0-	200	1	3189	2	N	4	3 1	18
						4	9						
12	3999 X	3373	-0-	-626	-0-	173	1	3194	2	N	5	5 1	18
						6	9						
01	3844 X	3410	-0-	-434	-0-	198	1	3209	2	N	3	3 1	18
						3	9						
*02	3360 X	2828	-0-	-532	-0-	165	1	2659	2	N	4	5 1	17
						4	9						

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-

HAYNES, L.		WELL #: 68		RRCID -> 189721		COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH 14708 PERF. 10396 - 10412				
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	73	1	1247	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	75	1	1279	2	N	2	2 1	1
						2	9						
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	909	2	N	1	1 1	1
						1	9						
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1684	2	N	1	1 1	1
						1	9						
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	68	1	1316	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	73	1	1468	2	N	1	1 1	1
						1	9						

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	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	N	-0-		-0-
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	22	1	345	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
11	480 N	329	-0-	-151	-0-	19	1	310	2	N	-0-		-0-
12	434 N	291	-0-	-143	-0-	15	1	276	2	N	-0-		-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	1		1
						1	9						
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	N	-0-	1 1	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		59	RRCID ->	190228	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9622 -	9642
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	766 N	766	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	N	1	1 1	1
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	48	1	746	2	N	1	1 1	1
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	44	1	702	2	N	1	1 1	1
12	806 N	762	-0-	-44	-0-	39	1	722	2	N	1	1 1	1
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	45	1	733	2	N	1	1 1	1
*02	700 N	697	-0-	-3	-0-	41	1	655	2	N	1	1 1	1

HAYNES, L.		WELL #:		73	RRCID ->	190381	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	9193	PERF.	7492 -	8126
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	119	1	1872	2	N	2	1 1	31
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	118	1	1821	2	N	3	3 1	31
11	1950 N	1562	-0-	-388	-0-	92	1	1467	2	N	3	2 1	32
12	2046 N	1702	-0-	-344	-0-	87	1	1613	2	N	2	3 1	31
01	1953 N	1803	-0-	-150	-0-	105	1	1697	2	N	1	1 1	31
*02	1456 N	1204	-0-	-252	-0-	70	1	1132	2	N	2	3 1	30

HAYNES, L.		WELL #:		74	RRCID ->	190383	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9817 -	9828
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	39	1	618	2	N	1	1 1	1
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	675	2	N	1	1 1	1
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	36	1	576	2	N	1	1 1	1
12	682 N	626	-0-	-56	-0-	32	1	593	2	N	1	1 1	1
01	713 N	583	-0-	-130	-0-	34	1	548	2	N	1	1 1	1
*02	560 N	535	-0-	-25	-0-	31	1	503	2	N	1	1 1	1

HAYNES, L.		WELL #:		77	RRCID ->	190702	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7510 -	7517
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

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	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	136	1	2133	2	N	3	2 1	49
						3	9						
10	2201 N	2162	-0-	-39	-0-	132	1	2028	2	N	2	3 1	48
						2	9						
11	2130 N	2064	-0-	-66	-0-	121	1	1940	2	N	3	2 1	49
						3	9						
12	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	108	1	1989	2	N	3	3 1	49
						3	9						
01	2170 N	2039	-0-	-131	-0-	118	1	1919	2	N	2	2 1	49
						2	9						
*02	1932 N	1823	-0-	-109	-0-	107	1	1714	2	N	2	3 1	48
						2	9						

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	330 N	328	-0-	-2	-0-	20	1	308	2	N	-0-		-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	19	1	294	2	N	-0-		-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	-0-		-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	16	1	298	2	N	-0-		-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	2	N	-0-		-0-
*02	308 N	277	-0-	-31	-0-	16	1	261	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	120	1	1886	2	N	2	1 1	30
						2	9						
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	134	1	2063	2	N	2	3 1	29
						2	9						
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	107	1	1713	2	N	3	2 1	30
						3	9						
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	71	1	1321	2	N	2	3 1	29
						2	9						
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	90	1	1467	2	N	2	1 1	30
						2	9						
*02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	65	1	1038	2	N	1	2 1	29
						1	9						

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	54	1	850	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	N	1	1 1	1
						1	9						
11	960 N	912	-0-	-48	-0-	54	1	857	2	N	1	1 1	1
						1	9						
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	47	1	876	2	N	1	1 1	1
						1	9						
01	930 N	835	-0-	-95	-0-	48	1	786	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*02	840 N	784	-0-	-56	-0-	46	1	737	2	N	1	1 1	1
						1	9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	1335	-0-	-45	-0-	74	1	1260	2	N	1	1	1
						1	9						
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	93	1	1589	2	N	2	1	1
						2	9						
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	75	1	1366	2	N	1	1	1
						1	9						
12	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	64	1	1261	2	N	2	1	1
						2	9						
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	87	1	1664	2	N	2	1	2
						2	9						
*02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	72	1	1436	2	N	1	2	1
						1	9						

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	2460 X	2380	-0-	-80	-0-	142	1	2235	2	N	3	2	37
						3	9						
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	161	1	2472	2	N	3	4	36
						3	9						
11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	145	1	2324	2	N	3	2	37
						3	9						
12	2449 N	2394	-0-	-55	-0-	123	1	2267	2	N	4	4	37
						4	9						
01	2542 N	2044	-0-	-498	-0-	118	1	1924	2	N	2	2	37
						2	9						
*02	2296 N	1935	-0-	-361	-0-	113	1	1821	2	N	1	3	35
						1	9						

HAYNES, L.		WELL #:		76	RRCID ->	194408	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8124 - 8215	
09	3540 X	2665	-0-	-875	-0-	159	1	2503	2	N	3	2	3
						3	9						
10	3658 X	2690	-0-	-968	-0-	164	1	2522	2	N	4	4	3
						4	9						
11	3150 X	2218	-0-	-932	-0-	130	1	2085	2	N	3	2	4
						3	9						
12	2759 X	1988	-0-	-771	-0-	102	1	1883	2	N	3	4	3
						3	9						
01	2759 X	1814	-0-	-945	-0-	105	1	1707	2	N	2	2	3
						2	9						
*02	2492 X	1485	-0-	-1007	-0-	87	1	1396	2	N	2	3	2
						2	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 86		RRCID -> 194503		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118			
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	566 N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	2	N	-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	N	-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	615	2	N	1
						1	9				
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	N	-0-
										1 1	-0-

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-

HAYNES, L.		WELL #: 87		RRCID -> 195098		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8099 - 8156	
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-
*02	112 N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 84		RRCID -> 195207		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10325 - 10504	
09	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	119	1	2021	2	N	1
						1	9				1
10	2139 X	1869	-0-	-270	-0-	103	1	1764	2	N	2
						2	9				1
11	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	108	1	1979	2	N	1
						1	9				1
12	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	112	1	2194	2	N	1
						1	9				1
01	3100 N	3316	-0-	216	216	164	1	3149	2	N	3
						3	9				1
*02	2800 N	2690	-0-	-110	106	128	1	2560	2	N	2
						2	9				4
											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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 33		RRCID -> 196376		COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	65	1	1018	2	N	1	1	1	16
						1	9							
10	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	66	1	1009	2	N	2	2	1	16
						2	9							
11	1110 N	1027	-0-	-83	-0-	60	1	965	2	N	2	1	1	17
						2	9							
12	1116 N	977	-0-	-139	-0-	50	1	926	2	N	1	2	1	16
						1	9							
01	1085 N	909	-0-	-176	-0-	53	1	854	2	N	2	1	1	17
						2	9							
*02	952 N	828	-0-	-124	-0-	48	1	779	2	N	1	2	1	16
						1	9							

HAYNES, L.		WELL #: 92		RRCID -> 196863		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970					
09	270 N	60	-0-	-210	-0-	4	1	56	2	N	-0-			13
						9	1	141	2	N	-0-			13
10	248 N	150	-0-	-98	-0-	8	1	122	2	N	-0-			13
						8	1	150	2	N	-0-			13
11	210 N	130	-0-	-80	-0-	5	1	85	2	N	-0-			13
						8	1	121	2	N	-0-			13
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-			13
						5	1	85	2	N	-0-			13
01	155 N	90	-0-	-65	-0-	8	1	121	2	N	-0-			13
						8	1	121	2	N	-0-			13
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-			13
						8	1	121	2	N	-0-			13

HAYNES, L.		WELL #: 95		RRCID -> 196864		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814					
09	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	216	1	3393	2	N	2	2	1	3
						2	9							
10	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	210	1	3240	2	N	3	4	1	2
						3	9							
11	3630 X	3090	-0-	-540	-0-	182	1	2904	2	N	4	2	1	4
						4	9							
12	3751 X	3062	-0-	-689	-0-	157	1	2902	2	N	3	4	1	3
						3	9							
01	3751 X	3302	-0-	-449	-0-	191	1	3108	2	N	3	2	1	4
						3	9							
*02	3360 X	2647	-0-	-713	-0-	155	1	2490	2	N	2	4	1	2
						2	9							

HAYNES, L.		WELL #: 91		RRCID -> 197014		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 96		RRCID -> 197664		COMPL. DATE 10/31/2003			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10130 - 10206					
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	28	1	484	2	N	-0-			-0-
						30	1	504	2	N	1	1	1	-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	1	9							
						29	1	534	2	N	-0-			-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	N	1			1
						1	9							
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	N	1			1
						1	9							
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	N	-0-	1	1	-0-
						26	1	517	2	N	-0-	1	1	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 97		RRCID -> 197704		COMPL. DATE 11/09/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	990 N	890	-0-	-100	-0-	53 1	836 2		N	1	1 1		1
						1 9							
10	899 N	888	-0-	-11	-0-	54 1	833 2		N	1	1 1		1
						1 9							
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	49 1	782 2		N	1	1 1		1
						1 9							
12	930 N	861	-0-	-69	-0-	44 1	816 2		N	1	1 1		1
						1 9							
01	899 N	835	-0-	-64	-0-	48 1	786 2		N	1	1 1		1
						1 9							
*02	784 N	721	-0-	-63	-0-	42 1	678 2		N	1	1 1		1
						1 9							

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	2820 X	2533	-0-	-287	-0-	152 1	2378 2		N	3	2 1		16
						3 9							
10	2883 X	2210	-0-	-673	-0-	135 1	2072 2		N	3	4 1		15
						3 9							
11	2790 X	1572	-0-	-1218	-0-	92 1	1477 2		N	3	2 1		16
						3 9							
12	2604 X	2281	-0-	-323	-0-	117 1	2164 2		N	-0-	2 1		14
01	2604 X	2267	-0-	-337	-0-	131 1	2134 2		N	2	1 1		15
						2 9							
*02	2352 X	1916	-0-	-436	-0-	112 1	1802 2		N	2	2 1		15
						2 9							

HAYNES, L.		WELL #: 99		RRCID -> 198384		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695				
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18 1	281 2		N	1			1
						1 9							
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	14 1	217 2		N	-0-	1 1		-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21 1	341 2		N	-0-			-0-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	14 1	258 2		N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15 1	250 2		N	-0-			-0-
*02	336 N	276	-0-	-60	-0-	16 1	260 2		N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 98		RRCID -> 198549		COMPL. DATE 11/23/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334				
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	65 1	1113 2		N	1	1 1		1
						1 9							
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	68 1	1154 2		N	1	1 1		1
						1 9							
11	1080 N	995	-0-	-85	-0-	51 1	943 2		N	1	1 1		1
						1 9							
12	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	128 1	2504 2		N	1	1 1		1
						1 9							
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	91 1	1752 2		N	2	1 1		2
						2 9							
*02	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	132 1	2649 2		N	1	2 1		1
						1 9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 88		RRCID -> 198553		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10283 - 10604						
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-

HAYNES, L.		WELL #: 100		RRCID -> 198894		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10227 - 10430						
09	4800 X	3922	-0-	-878	-0-	218	1	3703	2	N	1	1	1			24
						1	9									
10	4960 X	3969	-0-	-991	-0-	220	1	3746	2	N	3	3	1			24
						3	9									
11	3210 X	3036	-0-	-174	-0-	157	1	2876	2	N	3	2	1			25
						3	9									
12	4061 X	2950	-0-	-1111	-0-	143	1	2805	2	N	2	3	1			24
						2	9									
01	4061 X	2530	-0-	-1531	-0-	125	1	2404	2	N	1	1	1			24
						1	9									
*02	3668 X	2306	-0-	-1362	-0-	110	1	2194	2	N	2	2	1			24
						2	9									

HAYNES, L.		WELL #: 103		RRCID -> 199084		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9553 - 9638						
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	44	1	686	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	51	1	782	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	840 N	695	-0-	-145	-0-	41	1	653	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	837 N	728	-0-	-109	-0-	42	1	685	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	N	1	1	1			1
						1	9									

HAYNES, L.		WELL #: 101		RRCID -> 199141		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9015 - 9458						
09	750 N	638	-0-	-112	-0-	38	1	600	2	N	-0-					1
						1	9									
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	90	1	1381	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	63	1	1010	2	N	2	1	1			2
						2	9									
12	651 N	644	-0-	-7	-0-	33	1	610	2	N	1	2	1			1
						1	9									
01	1395 N	875	-0-	-520	-0-	51	1	823	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*02	1008 N	862	-0-	-146	-0-	50	1	811	2	N	1	1	1			1
						1	9									

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	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	1710 N	1556	-0-	-154	-0-	86	1	1469	2	N	1	1
						1	9					1
10	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	79	1	1347	2	N	2	1
						2	9					1
11	1710 N	1511	-0-	-199	-0-	78	1	1432	2	N	1	1
						1	9					1
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	85	1	1672	2	N	2	1
						2	9					1
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	86	1	1649	2	N	2	1
						2	9					2
*02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	75	1	1503	2	N	1	2
						1	9					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	120 N	96	-0-	-24	-0-	6	1	90	2	N	-0-	2
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-	2
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-	2
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	N	-0-	2
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-	2
*02	84 N	55	-0-	-29	-0-	3	1	52	2	N	-0-	2

VERGARA		WELL #:		1	RRCID ->	199946	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7924 - 8722
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	N	-0-	-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-	-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	N	-0-	-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
HAYNES, L.			WELL #:		108	RRCID -> 200530			COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 9685 - 10118			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	123	1	1938	2	N	2	2	1	2
							2	9							
10		2294 N	1916	-0-	-378	-0-	117	1	1796	2	N	3	3	1	2
							3	9							
11		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	136	1	2180	2	N	3	2	1	3
							3	9							
12		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	128	1	2359	2	N	3	3	1	3
							3	9							
01		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	125	1	2024	2	N	3	2	1	4
							3	9							
*02		2156 N	1844	-0-	-312	-0-	108	1	1734	2	N	2	4	1	2
							2	9							

HAYNES, L.			WELL #:		112	RRCID -> 200887			COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9498 - 9636			

09		1650 N	1581	-0-	-69	-0-	95	1	1485	2	N	1	1	1	2
							1	9							
10		1643 N	1628	-0-	-15	-0-	99	1	1528	2	N	1	2	1	1
							1	9							
11		1620 N	1551	-0-	-69	-0-	91	1	1458	2	N	2	1	1	2
							2	9							
12		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	87	1	1615	2	N	2	2	1	2
							2	9							
01		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	109	1	1762	2	N	1	1	1	2
							1	9							
*02		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	87	1	1406	2	N	1	2	1	1
							1	9							

HAYNES, L.			WELL #:		118	RRCID -> 200995			COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9053 - 9620			

09		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	114	1	1795	2	N	1	1	1	2
							1	9							
10		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	127	1	1951	2	N	3	3	1	2
							3	9							
11		1890 N	1858	-0-	-32	-0-	109	1	1746	2	N	3	2	1	3
							3	9							
12		1984 N	1780	-0-	-204	-0-	91	1	1687	2	N	2	3	1	2
							2	9							
01		2077 N	1714	-0-	-363	-0-	99	1	1612	2	N	3	2	1	3
							3	9							
*02		1736 N	1533	-0-	-203	-0-	90	1	1441	2	N	2	3	1	2
							2	9							

HAYNES, L.			WELL #:		113	RRCID -> 201029			COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 9363 - 9830			

09		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	178	1	2801	2	N	3	2	1	3
							3	9							
10		3007 X	2593	-0-	-414	-0-	158	1	2432	2	N	3	4	1	2
							3	9							
11		2730 X	2526	-0-	-204	-0-	148	1	2372	2	N	5	2	1	5
							6	9							
12		3069 X	2910	-0-	-159	-0-	149	1	2755	2	N	5	6	1	4
							6	9							
01		3069 X	2594	-0-	-475	-0-	150	1	2441	2	N	3	3	1	4
							3	9							
*02		2772 X	2114	-0-	-658	-0-	124	1	1987	2	N	3	5	1	2
							3	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VERGARA		WELL #: 2		RRCID -> 201327		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820				
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	660 N	506	-0-	-154	-0-	30	1	476	2	N	-0-	1
10	682 N	585	-0-	-97	-0-	36	1	548	2	N	1 1	1
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	773	2	N	1 1	1
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	N	1 1	1
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	N	1 1	1
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	47	1	748	2	N	2 1	1
						2	9					

BENAVIDES TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 201375		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260				
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	N	1	1
10	310 N	216	-0-	-94	-0-	13	1	203	2	N	-0-	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	-0-	-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	N	-0-	-0-
*02	280 N	255	-0-	-25	-0-	15	1	239	2	N	1 1	-0-
						1	9					

HAYNES, L.		WELL #: 109		RRCID -> 202133		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 120		RRCID -> 202302		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250				
09	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	80	1	1262	2	N	1 1	1
10	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	83	1	1281	2	N	2 1	1
11	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	71	1	1131	2	N	2 1	2
12	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	61	1	1131	2	N	2 1	1
01	1364 N	1167	-0-	-197	-0-	68	1	1097	2	N	2 1	2
*02	1120 N	1016	-0-	-104	-0-	59	1	956	2	N	2 1	1
						1	9					

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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		114	RRCID ->	203607	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9358 -	10315	
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	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	277	1	4712	2	N	4	3	1	4
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	258	1	4398	2	N	5	6	1	3
11	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	252	1	4622	2	N	4	3	1	4
12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	252	1	4945	2	N	5	6	1	3
01	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	251	1	4825	2	N	4	3	1	4
*02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	192	1	3852	2	N	3	5	1	2

HAYNES, L.		WELL #:		123	RRCID ->	204199	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	9863 -	9944	
09	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	68	1	1070	2	N	2	1	1	2
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	61	1	946	2	N	1	2	1	1
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	974	2	N	2	1	1	2
12	1178 N	988	-0-	-190	-0-	51	1	936	2	N	1	2	1	1
01	1023 N	969	-0-	-54	-0-	56	1	912	2	N	1	1	1	1
*02	980 N	804	-0-	-176	-0-	47	1	756	2	N	1	1	1	1

VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	204236	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8423 -	8566	
09	540 N	236	-0-	-304	-0-	14	1	222	2	N	-0-		-0-	
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	N	2	1	1	1
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	16	1	249	2	N	1	1	1	1
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	2	N	-0-	1	1	-0-
01	589 N	462	-0-	-127	-0-	27	1	434	2	N	1			1
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-	1	1	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		124	RRCID ->	204238	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9211 -	9453	
09	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	208	1	3528	2	N	3	2	1	4
10	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	245	1	4183	2	N	4	5	1	3
11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	246	1	4503	2	N	6	3	1	6
12	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	315	1	6175	2	N	5	7	1	4
01	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	330	1	6351	2	N	5	3	1	6
*02	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	278	1	5571	2	N	3	6	1	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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	3213	-0-	-267	-0-	192	1	3018	2	N	3	2 1	4	
						3	9							
10	3596 X	3337	-0-	-259	-0-	203	1	3130	2	N	4	5 1	3	
						4	9							
11	3480 X	3014	-0-	-466	-0-	177	1	2834	2	N	3	2 1	4	
						3	9							
12	3534 X	3048	-0-	-486	-0-	156	1	2888	2	N	4	5 1	3	
						4	9							
01	3348 X	2406	-0-	-942	-0-	139	1	2264	2	N	3	2 1	4	
						3	9							
*02	3024 X	2916	-0-	-108	-0-	171	1	2742	2	N	3	4 1	3	
						3	9							

HAYNES, L.		WELL #:		117	RRCID ->	204951	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9470 -	9481	

09	1320 N	759	-0-	-561	-0-	42	1	716	2	N	1	1 1	15	
						1	9							
10	1147 N	832	-0-	-315	-0-	46	1	786	2	N	-0-	1 1	14	
						1	9							
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	N	1		15	
						1	9							
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	56	1	1090	2	N	1	1 1	15	
						1	9							
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	850	2	N	1	1 1	15	
						1	9							
*02	1232 N	858	-0-	-374	-0-	41	1	817	2	N	-0-	1 1	14	
						1	9							

HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID ->	204955	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9309 -	10218	

09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	186	1	3160	2	N	2	1 1	2	
						2	9							
10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	156	1	2657	2	N	3	3 1	2	
						3	9							
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	173	1	3161	2	N	2	2 1	2	
						2	9							
12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	144	1	2834	2	N	3	3 1	2	
						3	9							
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	201	1	3856	2	N	1	1 1	2	
						1	9							
*02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	144	1	2887	2	N	2	3 1	1	
						2	9							

HAYNES, L.		WELL #:		126	RRCID ->	204957	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10226 -	10460	

09	1470 N	1214	-0-	-256	-0-	67	1	1146	2	N	1	1 1	1	
						1	9							
10	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	73	1	1252	2	N	1	1 1	1	
						1	9							
11	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	69	1	1260	2	N	1		2	
						1	9							
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	80	1	1561	2	N	1	2 1	1	
						1	9							
01	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	64	1	1233	2	N	1	1 1	1	
						1	9							
*02	1232 N	1222	-0-	-10	-0-	58	1	1163	2	N	1	1 1	1	
						1	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 205306		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400				
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-			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	270	N	229	-0-	-41	-0-	14 1	215 2	N	-0-		44
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	330 2	N	-0-		44
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	15 1	233 2	N	1		45
							1 9					
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	239 2	N	-0-	1 1	44
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	19 1	305 2	N	-0-		44
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15 1	248 2	N	-0-		44

HAYNES, L.		WELL #: 131		RRCID -> 205683		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166				
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	308 1	5237 2	N	5	2 1	5
							6 9					
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	248 1	4223 2	N	5	7 1	3
							6 9					
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	230 1	4221 2	N	3	3 1	3
							3 9					
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	140 1	2745 2	N	3	4 1	2
							3 9					
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	155 1	2985 2	N	3	2 1	3
							3 9					
*02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	149 1	2980 2	N	3	4 1	2
							3 9					

HAYNES, L.		WELL #: 132		RRCID -> 206495		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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- 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-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 125		RRCID -> 207095		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 10950 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 #: 115		RRCID -> 207101		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325		
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-	35	1	592	2	N	1
						1	9				
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	N	-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	1
						1	9				
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	31	1	608	2	N	-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	N	1
						1	9				
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	N	-0-
						1	9				

HAYNES, L.		WELL #: 138		RRCID -> 207102		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574		
09	1110 N	957	-0-	-153	-0-	57	1	898	2	N	2
						2	9				
10	1364 N	713	-0-	-651	-0-	43	1	669	2	N	1
						1	9				
11	1170 N	1031	-0-	-139	-0-	61	1	968	2	N	2
						2	9				
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	955	2	N	1
						1	9				
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	55	1	892	2	N	1
						1	9				
*02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	56	1	897	2	N	1
						1	9				

HAYNES, L.		WELL #: 135		RRCID -> 207112		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332		
09	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	153	1	2395	2	N	3
						3	9				
10	2573 X	1224	-0-	-1349	-0-	75	1	1147	2	N	2
						2	9				
11	2490 X	641	-0-	-1849	-0-	38	1	603	2	N	-0-
12	2635 X	607	-0-	-2028	-0-	31	1	575	2	N	1
						1	9				
01	2635 X	757	-0-	-1878	-0-	44	1	713	2	N	-0-
*02	2380 X	374	-0-	-2006	-0-	22	1	351	2	N	1
						1	9				

HAYNES, L.		WELL #: 127		RRCID -> 208117		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568		
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 122		RRCID -> 208119		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182		
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	916	2	N	-0-
10	899 N	848	-0-	-51	-0-	47	1	799	2	N	2
						2	9				
11	960 N	904	-0-	-56	-0-	47	1	857	2	N	-0-
12	992 N	978	-0-	-14	-0-	47	1	930	2	N	1
						1	9				
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	N	1
						1	9				
*02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	51	1	1016	2	N	1
						1	9				

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 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	993 N	993	-0-	-0-	-0-	55 1	937 2	N	1	1 1		8
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	57 1	973 2	N	1	1 1		8
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	58 1	1062 2	N	1	1 1		8
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	56 1	1104 2	N	1	1 1		8
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	53 1	1013 2	N	1	1 1		8
*02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	42 1	841 2	N	1	1 1		8

HAYNES, L.		WELL #:		140	RRCID ->	208262	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9645 - 10178
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	124 1	1939 2	N	2	2 1		2
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	120 1	1842 2	N	3	3 1		2
11	1800 N	1751	-0-	-49	-0-	103 1	1647 2	N	1	1 1		2
12	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	92 1	1708 2	N	3	3 1		2
01	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	104 1	1685 2	N	1	1 1		2
*02	1624 N	1403	-0-	-221	-0-	82 1	1319 2	N	2	3 1		1

HAYNES, L.		WELL #:		137	RRCID ->	208613	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9084 - 9154
09	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	100 1	1706 2	N	2	1 1		2
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	112 1	1917 2	N	1	2 1		1
11	1950 N	1530	-0-	-420	-0-	79 1	1449 2	N	2	1 1		2
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	102 1	2007 2	N	2	2 1		2
01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	101 1	1937 2	N	1	1 1		2
*02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	101 1	2015 2	N	1	2 1		1

HAYNES, L.		WELL #:		142	RRCID ->	208859	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10030 - 10133
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	84 1	1317 2	N	2	1 1		2
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	89 1	1375 2	N	2	2 1		2
11	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	63 1	1009 2	N	1	1 1		2
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	62 1	1143 2	N	2	2 1		2
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	74 1	1207 2	N	1	1 1		2
*02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	62 1	991 2	N	2	3 1		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209451	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8430 - 8680	
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	2209	-0-	-71	-0-	132 1	2076 2	N	1	1 1		1
							1 9						
10		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	171 1	2626 2	N	4	3 1		2
							4 9						
11		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	157 1	2507 2	N	4	2 1		4
							4 9						
12		2294 X	1581	-0-	-713	-0-	81 1	1497 2	N	3	4 1		3
							3 9						
01		2790 X	1055	-0-	-1735	-0-	61 1	993 2	N	1	2 1		2
							1 9						
*02		2520 X	2392	-0-	-128	-0-	140 1	2251 2	N	1	2 1		1
							1 9						

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-

HAYNES, L.		WELL #:		148	RRCID ->	215027	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10813 - 10817	
09		1380 N	1257	-0-	-123	-0-	75 1	1181 2	N	1	1 1		85
							1 9						
10		1333 N	1233	-0-	-100	-0-	75 1	1156 2	N	2	2 1		85
							2 9						
11		1200 N	1165	-0-	-35	-0-	69 1	1095 2	N	1	1 1		85
							1 9						
12		1302 N	1125	-0-	-177	-0-	58 1	1065 2	N	2	2 1		85
							2 9						
01		1240 N	1116	-0-	-124	-0-	65 1	1050 2	N	1	1 1		85
							1 9						
*02		1092 N	1012	-0-	-80	-0-	59 1	951 2	N	2	2 1		85
							2 9						

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		548 N	548	-0-	-0-	-0-	30 1	518 2	N	-0-			-0-
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	22 1	375 2	N	-0-			-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 1	399 2	N	1			1
							1 9						
12		558 N	433	-0-	-125	-0-	21 1	412 2	N	-0-	1 1		-0-
01		403 N	245	-0-	-158	-0-	12 1	233 2	N	-0-			-0-
*02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	22 1	450 2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW 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	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-			-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	14	1	223	2	N	-0-			-0-
*02	252 N	233	-0-	-19	-0-	14	1	219	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10395

09	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	208	1	3534	2	N	3	2	1	3
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	180	1	3068	2	N	3	4	1	2
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	166	1	3049	2	N	3	2	1	3
12	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	139	1	2722	2	N	3	4	1	2
01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	135	1	2595	2	N	3	2	1	3
*02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	120	1	2406	2	N	1	3	1	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	476 N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	N	1			1
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	2	N	-0-	1	1	-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	N	1			1
12	465 N	392	-0-	-73	-0-	20	1	372	2	N	-0-	1	1	-0-
01	465 N	341	-0-	-124	-0-	20	1	321	2	N	-0-			-0-
*02	420 N	312	-0-	-108	-0-	18	1	293	2	N	1	1	1	-0-

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-			-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	16	1	241	2	N	1	1	1	-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	16	1	253	2	N	-0-			-0-
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	12	1	226	2	N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-			-0-
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	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-

OIL AND GAS DIVISION

 LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW 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	420 N	338	-0-	-82	-0-	20	1	317	2	N	1			1
						1	9							
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	N	-0-	1	1	-0-
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	21	1	336	2	N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	N	-0-			-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	N	1			1
						1	9							
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	N	1	1	1	1
						1	9							

 HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	39	1	618	2	N	1	1	1	12
						1	9							
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	668	2	N	1	1	1	12
						1	9							
11	690 N	637	-0-	-53	-0-	37	1	599	2	N	1	1	1	12
						1	9							
12	682 N	642	-0-	-40	-0-	33	1	608	2	N	1	1	1	12
						1	9							
01	713 N	601	-0-	-112	-0-	35	1	565	2	N	1	1	1	12
						1	9							
*02	588 N	533	-0-	-55	-0-	31	1	501	2	N	1	1	1	12
						1	9							

 HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

09	2400 N	1342	-0-	-1058	-0-	80	1	1261	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	2542 N	1841	-0-	-701	-0-	112	1	1727	2	N	2	2	1	1
						2	9							
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	64	1	1015	2	N	2	1	1	2
						2	9							
12	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	63	1	1165	2	N	1	2	1	1
						1	9							
01	1829 N	1106	-0-	-723	-0-	64	1	1040	2	N	2	1	1	2
						2	9							
*02	1008 N	775	-0-	-233	-0-	45	1	729	2	N	1	2	1	1
						1	9							

 HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

09	2220 N	2184	-0-	-36	-0-	131	1	2052	2	N	1	1	1	2
						1	9							
10	2263 N	2124	-0-	-139	-0-	129	1	1992	2	N	3	3	1	2
						3	9							
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	120	1	1910	2	N	3	2	1	3
						3	9							
12	2263 N	1955	-0-	-308	-0-	100	1	1853	2	N	2	3	1	2
						2	9							
01	2139 N	2020	-0-	-119	-0-	117	1	1900	2	N	3	2	1	3
						3	9							
*02	1904 N	1722	-0-	-182	-0-	101	1	1619	2	N	2	3	1	2
						2	9							

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180 X	2933	-0-	-247	-0-	176	1	2754	2	N	3	2 1	62
						3	9						
10	3100 X	2900	-0-	-200	-0-	177	1	2720	2	N	3	4 1	61
						3	9						
11	3030 X	2548	-0-	-482	-0-	150	1	2394	2	N	4	2 1	63
						4	9						
12	3131 X	2766	-0-	-365	-0-	142	1	2620	2	N	4	5 1	62
						4	9						
01	3131 X	2067	-0-	-1064	-0-	120	1	1944	2	N	3	3 1	62
						3	9						
*02	2744 X	2388	-0-	-356	-0-	140	1	2245	2	N	3	4 1	61
						3	9						

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	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	91	1	1430	2	N	2	1 1	29
						2	9						
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	99	1	1530	2	N	2	3 1	28
						2	9						
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	78	1	1245	2	N	2	1 1	29
						2	9						
12	1054 N	116	-0-	-938	-0-	6	1	110	2	N	-0-	2 1	27
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	69	1	1114	2	N	1		28
						1	9						
*02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	88	1	1422	2	N	2	2 1	28
						2	9						

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

09	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-		-0-
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	4	1	56	2	N	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-		-0-
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	2	N	-0-		-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 173		RRCID -> 225774		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 9704		PERF. 8878 - 8890						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 N	188	-0-	-112	-0-	11	1	177	2	N	-0-					40
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	-0-					40
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	N	-0-					40
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	1	1	1			40
01	341 N	245	-0-	-96	-0-	14	1	231	2	N	-0-					40
*02	224 N	164	-0-	-60	-0-	10	1	154	2	N	-0-					40

HAYNES, L.		WELL #: 170		RRCID -> 226084		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10267 - 10348						
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	99	1	1678	2	N	1	1	1			1
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	100	1	1710	2	N	2	2	1			1
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	99	1	1814	2	N	2	1	1			2
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	97	1	1899	2	N	1	2	1			1
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	107	1	2065	2	N	1	1	1			1
*02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	94	1	1875	2	N	2	2	1			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	1020 N	939	-0-	-81	-0-	56	1	882	2	N	1	1	1			55
10	1023 N	965	-0-	-58	-0-	59	1	905	2	N	1	1	1			55
11	960 N	807	-0-	-153	-0-	47	1	758	2	N	2	1	1			56
12	961 N	849	-0-	-112	-0-	44	1	805	2	N	-0-	1	1			55
01	961 N	801	-0-	-160	-0-	46	1	754	2	N	1	1	1			55
*02	756 N	723	-0-	-33	-0-	42	1	680	2	N	1	1	1			55

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	78	1	1217	2	N	1	1 1	15
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	96	1	1478	2	N	2	2 1	15
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	95	1	1523	2	N	2	1 1	16
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	89	1	1647	2	N	3	3 1	16
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	104	1	1691	2	N	2	2 1	16
*02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	92	1	1479	2	N	2	3 1	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-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10432 - 10488

09	1470 N	1284	-0-	-186	-0-	71	1	1212	2	N	1	1 1	60
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	71	1	1218	2	N	1	1 1	60
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	66	1	1216	2	N	-0-		60
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	77	1	1508	2	N	12	1 1	71
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	70	1	1340	2	N	1	1 1	71
*02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	64	1	1286	2	N	1	1 1	71

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846

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-

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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	313	1	5319	2	N	3	3 1	4
						3	9						
10	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	293	1	4995	2	N	5	6 1	3
						6	9						
11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	268	1	4913	2	N	5	3 1	5
						6	9						
12	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	272	1	5345	2	N	5	6 1	4
						6	9						
01	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	312	1	5992	2	N	4	3 1	5
						4	9						
*02	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	322	1	6447	2	N	4	6 1	3
						4	9						

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	2387	-0-	2387	2387	122	1	2261	2	N	4	1 1	3
						4	9						
01	14B2 EXT	2109	-0-	2109	4496	122	1	1985	2	N	2	2 1	3
						2	9						
*02	14B2 EXT	1523	-0-	1523	6019	89	1	1433	2	N	1	3 1	1
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	170	1	2888	2	N	3	2 1	3
						3	9						
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	174	1	2962	2	N	2	3 1	2
						2	9						
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	165	1	3021	2	N	3	2 1	3
						3	9						
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	169	1	3319	2	N	4	4 1	3
						4	9						
01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	184	1	3536	2	N	2	2 1	3
						2	9						
*02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	156	1	3121	2	N	3	4 1	2
						3	9						

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	135	1	2119	2	N	1	1 1	20
						1	9						
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	141	1	2170	2	N	6	4 1	22
						7	9						
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	123	1	1971	2	N	3	3 1	22
						3	9						
12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	124	1	2286	2	N	3	4 1	21
						3	9						
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	151	1	2459	2	N	2	2 1	21
						2	9						
*02	2800 N	2907	-0-	107	107	170	1	2735	2	N	2	3 1	20
						2	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 179		RRCID -> 234330		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	76	1	1194	2	N	1	1	1		14
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	68	1	1054	2	N	2	2	1		14
11	1320 N	907	-0-	-413	-0-	53	1	853	2	N	1	1	1		14
12	1302 N	923	-0-	-379	-0-	47	1	876	2	N	-0-	1	1		13
01	1116 N	874	-0-	-242	-0-	51	1	822	2	N	1				14
*02	840 N	681	-0-	-159	-0-	40	1	641	2	N	-0-	1	1		13

HAYNES, L.		WELL #: 184		RRCID -> 235681		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940						
09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	217	1	3398	2	N	4	3	1		4
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	208	1	3195	2	N	5	6	1		3
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	164	1	2621	2	N	6	3	1		6
12	2325 X	2262	-0-	-63	-0-	116	1	2144	2	N	2	6	1		2
01	2325 X	2276	-0-	-49	-0-	132	1	2141	2	N	3	2	1		3
*02	2100 X	1894	-0-	-206	-0-	111	1	1782	2	N	1	3	1		1

HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570						
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	8	1	129	2	N	-0-				13
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	2	N	-0-				13
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	2	N	-0-				13
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-				13
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	N	-0-				13
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-				13

HAYNES, L.		WELL #: 187		RRCID -> 235813		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670						
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-				16
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	N	-0-				16
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-				16
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-				16
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-				16
*02	112 N	99	-0-	-13	-0-	6	1	93	2	N	-0-				16

HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372						
09	1740 N	1360	-0-	-380	-0-	81	1	1278	2	N	1	1	1		11
10	1736 N	1390	-0-	-346	-0-	85	1	1303	2	N	2	2	1		11
11	1770 N	1398	-0-	-372	-0-	82	1	1315	2	N	1	1	1		11
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	76	1	1412	2	N	2	2	1		11
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	82	1	1332	2	N	1	1	1		11
*02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N	2	2	1		11

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 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	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	138 1	2171 2	N	3	2 1			12
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	139 1	2145 2	N	3	4 1			11
11	2190 N	1674	-0-	-516	-0-	98 1	1573 2	N	3	2 1			12
12	2387 N	2271	-0-	-116	-0-	116 1	2153 2	N	2	3 1			11
01	2294 N	2244	-0-	-50	-0-	130 1	2111 2	N	3	2 1			12
*02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	106 1	1705 2	N	3	4 1			11

HAYNES, L.		WELL #:		188	RRCID ->	239555	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9393 -	9573
09	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	102 1	1726 2	N	2	1 1			12
10	1798 N	1081	-0-	-717	-0-	60 1	1020 2	N	1	2 1			11
11	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	90 1	1651 2	N	2	1 1			12
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	96 1	1875 2	N	2	2 1			12
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	82 1	1575 2	N	1	1 1			12
*02	1624 N	1583	-0-	-41	-0-	75 1	1507 2	N	1	2 1			11

HAYNES, L.		WELL #:		189	RRCID ->	241051	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	9152 -	9544
09	1140 N	895	-0-	-245	-0-	54 1	840 2	N	1	1 1			17
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	66 1	1011 2	N	2	2 1			17
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	63 1	1000 2	N	1	1 1			17
12	3100 N	6676	-0-	3576	3576	342 1	6331 2	N	3	2 1			18
01	3100 N	5020	-0-	1920	5496	291 1	4718 2	N	10	1 1			27
*02	2800 N	3367	-0-	567	6063	197 1	3162 2	N	7	12 1			22

HAYNES, L.		WELL #:		199	RRCID ->	242332	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	8648 -	9286
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	72 1	1138 2	N	1	1 1			1
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	82 1	1263 2	N	2	2 1			1
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	74 1	1187 2	N	2	1 1			2
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	61 1	1122 2	N	1	2 1			1
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	86 1	1403 2	N	2	1 1			2
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	78 1	1255 2	N	2	3 1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	64	1 2	998	2 N	2	1 1		2
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						2 1		-0-
11	1290 N	802	-0-	-488	-0-	47	1	755	2 N	-0-			-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	76	1 1	1405	2 N	1			1
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	76	1 3	1227	2 N	3	1 1		3
*02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	63	1 1	1005	2 N	1	3 1		1

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	78	1 1	1220	2 N	1	1 1		1
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	80	1 2	1228	2 N	2	2 1		1
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	71	1 2	1129	2 N	2	1 1		2
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	59	1 1	1093	2 N	1	2 1		1
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	68	1 2	1104	2 N	2	1 1		2
*02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	61	1 1	988	2 N	1	2 1		1

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	67	1 1	1047	2 N	1	1 1		1
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	66	1 1	1020	2 N	1	1 1		1
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	66	1 2	1054	2 N	2	1 1		2
12	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	58	1 2	1077	2 N	2	2 1		2
01	1085 N	942	-0-	-143	-0-	55	1 1	886	2 N	1	1 1		2
*02	1036 N	973	-0-	-63	-0-	57	1 1	915	2 N	1	2 1		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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	105	1	1641	2	N	1	1	2
						1	9						
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	126	1	1944	2	N	3	3	2
						3	9						
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	107	1	1707	2	N	1	1	2
						1	9						
12	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	88	1	1629	2	N	3	3	2
						3	9						
01	2077 N	1777	-0-	-300	-0-	103	1	1672	2	N	2	1	3
						2	9						
*02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	102	1	1639	2	N	2	3	2
						2	9						

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	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	98	1	1542	2	N	2	1	14
						2	9						
10	1705 N	1110	-0-	-595	-0-	68	1	1041	2	N	1	2	13
						1	9						
11	1680 N	1274	-0-	-406	-0-	75	1	1198	2	N	1	1	13
						1	9						
12	1705 N	1270	-0-	-435	-0-	65	1	1203	2	N	2	2	13
						2	9						
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	72	1	1171	2	N	2	1	14
						2	9						
*02	1176 N	1042	-0-	-134	-0-	61	1	980	2	N	1	2	13
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	127	1	1986	2	N	2	2	22
						2	9						
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	138	1	2124	2	N	4	3	23
						4	9						
11	2160 N	2022	-0-	-138	-0-	119	1	1900	2	N	3	2	24
						3	9						
12	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	105	1	1939	2	N	3	4	23
						3	9						
01	2263 N	1907	-0-	-356	-0-	110	1	1794	2	N	3	2	24
						3	9						
*02	1876 N	1731	-0-	-145	-0-	101	1	1629	2	N	1	3	22
						1	9						

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	-0-	-0-	-0-	106	1	1663	2	N	1	1	2
10	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	113	1	1741	2	N	3	1	2
11	1740 N	1650	-0-	-90	-0-	97	1	1551	2	N	2	1	3
12	1829 N	1797	-0-	-32	-0-	92	1	1703	2	N	2	3	2
01	1860 N	1376	-0-	-484	-0-	80	1	1295	2	N	1	1	2
*02	1540 N	1438	-0-	-102	-0-	84	1	1353	2	N	1	2	1

HAYNES, L.		WELL #: 193		RRCID -> 245664		COMPL. DATE 08/04/2008				TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708			
09	990 N	880	-0-	-110	-0-	53	1	826	2	N	1	1	1
10	1023 N	833	-0-	-190	-0-	51	1	781	2	N	1	1	1
11	990 N	911	-0-	-79	-0-	54	1	856	2	N	1	1	1
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	48	1	883	2	N	2	2	1
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	59	1	951	2	N	1	1	1
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	58	1	931	2	N	2	2	1

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247870		COMPL. DATE 07/11/2017				TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741			
09	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	258	1	4055	2	N	4	3	5
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	263	1	4053	2	N	5	6	4
11	4320 X	3575	-0-	-745	-0-	210	1	3361	2	N	4	3	5
12	4464 X	3708	-0-	-756	-0-	190	1	3512	2	N	5	6	4
01	4464 X	3069	-0-	-1395	-0-	178	1	2887	2	N	4	3	5
*02	4032 X	2684	-0-	-1348	-0-	157	1	2524	2	N	3	5	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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
NEEL, BESS		WELL #: 4		RRCID -> 249427		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170			
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	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	190 1	2978 2	N	3	2 1	9
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	204 1	3133 2	N	5	5 1	9
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	174 1	2785 2	N	3	2 1	10
12	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	134 1	2469 2	N	4	5 1	9
01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	134 1	2181 2	N	2	2 1	9
*02	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	117 1	1878 2	N	3	4 1	8

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-

HAYNES, L.		WELL #: 201		RRCID -> 249996		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590			
09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	150 1	2352 2	N	4	3 1	47
10	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	150 1	2305 2	N	3	5 1	45
11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	140 1	2231 2	N	4	2 1	47
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	127 1	2355 2	N	3	4 1	46
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	133 1	2168 2	N	2	2 1	46
*02	1960 N	1147	-0-	-813	-0-	67 1	1079 2	N	1	3 1	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	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	217 1	3404 2	N	4	4 1	76
10	4371 X	3489	-0-	-882	-0-	213 1	3272 2	N	4	5 1	75
11	4230 X	3154	-0-	-1076	-0-	186 1	2965 2	N	3	2 1	76
12	4371 X	3224	-0-	-1147	-0-	165 1	3055 2	N	4	5 1	75
01	3875 X	2798	-0-	-1077	-0-	162 1	2632 2	N	4	3 1	76
*02	3388 X	2869	-0-	-519	-0-	168 1	2698 2	N	3	4 1	75

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		183	RRCID ->	251704	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10228	-	10242
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	* AMT	EOM BALANCE
09		300 N	291	-0-	-9	-0-	17	1	274	2	N	-0-	-0-
10		341 N	311	-0-	-30	-0-	19	1	292	2	N	-0-	-0-
11		300 N	287	-0-	-13	-0-	17	1	270	2	N	-0-	-0-
12		310 N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	2	N	-0-	-0-
01		310 N	272	-0-	-38	-0-	16	1	256	2	N	-0-	-0-
*02		280 N	263	-0-	-17	-0-	15	1	248	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		172	RRCID ->	251706	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9828	-	9874
09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	79	1	1239	2	N	1	1 1
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	85	1	1314	2	N	2	2 1
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	73	1	1160	2	N	2	1 1
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	2	N	1	2 1
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	2	N	2	1 1
*02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	85	1	1361	2	N	1	2 1

HAYNES, L.		WELL #:		166	RRCID ->	251792	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10278	-	10410
09		2160 X	1869	-0-	-291	-0-	104	1	1763	2	N	2	1 1
10		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	128	1	2178	2	N	-0-	1 1
11		1950 X	1840	-0-	-110	-0-	95	1	1743	2	N	2	1 1
12		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	154	1	3021	2	N	2	2 1
01		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	186	1	3580	2	N	3	1 1
*02		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	114	1	2286	2	N	2	4 1

HAYNES, L.		WELL #:		174	RRCID ->	251952	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9704	-	9726
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	77	1	1210	2	N	1	1 1
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	88	1	1354	2	N	2	2 1
11		1230 N	865	-0-	-365	-0-	51	1	813	2	N	1	1 1
12		1333 N	457	-0-	-876	-0-	23	1	434	2	N	-0-	1 1
01		1457 N	739	-0-	-718	-0-	43	1	695	2	N	1	1
*02		812 N	349	-0-	-463	-0-	20	1	328	2	N	1	1 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 169		RRCID -> 252176		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-		-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	N	-0-		-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	1	1	-0-
						1	9						
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-		-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	1	1	-0-
						1	9						

HAYNES, L.		WELL #: 176		RRCID -> 252507		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328				
09	3270 X	2817	-0-	-453	-0-	156	1	2659	2	N	2	2	5
						2	9						
10	3193 X	2554	-0-	-639	-0-	141	1	2411	2	N	2	2	5
						2	9						
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	157	1	2869	2	N	3	1	7
						3	9						
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	161	1	3151	2	N	3	4	6
						3	9						
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	179	1	3446	2	N	3	2	7
						3	9						
*02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	146	1	2923	2	N	1	3	5
						1	9						

HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 254446		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582				
09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	145	1	2279	2	N	2	1	3
						2	9						
10	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	177	1	2731	2	N	5	5	3
						6	9						
11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	155	1	2473	2	N	3	2	4
						3	9						
12	3100 N	3403	-0-	303	303	174	1	3225	2	N	4	5	3
						4	9						
01	3100 N	3613	-0-	513	816	209	1	3398	2	N	5	3	5
						6	9						
*02	2800 N	2912	-0-	112	928	170	1	2738	2	N	4	6	3
						4	9						

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	2340 N	2278	-0-	-62	-0-	136	1	2140	2	N	2	2	84
						2	9						
10	2418 N	2380	-0-	-38	-0-	145	1	2229	2	N	5	3	86
						6	9						
11	2250 N	2131	-0-	-119	-0-	125	1	2000	2	N	5	2	89
						6	9						
12	2356 N	2231	-0-	-125	-0-	114	1	2110	2	N	6	4	91
						7	9						
01	2387 N	2268	-0-	-119	-0-	130	1	2107	2	N	28	2	117
						31	9						
*02	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	161	1	2589	2	N	36	4	149
						40	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(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-	

HAYNES, L.		WELL #:		204	RRCID ->	285435	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7692 - 8420	
09	4290 X	4128	-0-	-162	-0-	244	1	3833	2	N	46	186 1	39
						51	9						
10	4526 X	4087	-0-	-439	-0-	247	1	3803	2	N	34	6 1	67
						37	9						
11	4380 X	3758	-0-	-622	-0-	221	1	3531	2	N	5	3 1	69
						6	9						
12	4526 X	3826	-0-	-700	-0-	196	1	3624	2	N	5	6 1	68
						6	9						
01	4371 X	3803	-0-	-568	-0-	216	1	3506	2	N	74	3 1	139
						81	9						
*02	3864 X	3202	-0-	-662	-0-	185	1	2969	2	N	44	6 1	177
						48	9						

LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1A	RRCID ->	074836	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10238 - 10568	
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-		-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	N	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	2	N	-0-		-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	N	-0-		-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	2	N	-0-		-0-
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	65	1	683	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	80	1	1262	2	N	1	1	1	38
						1	9							
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	75	1	1148	2	N	2	2	1	38
						2	9							
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	77	1	1228	2	N	2	1	1	39
						2	9							
12	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	71	1	1306	2	N	1	2	1	38
						1	9							
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	73	1	1180	2	N	2	1	1	39
						2	9							
*02	1232 N	1032	-0-	-200	-0-	60	1	971	2	N	1	2	1	38
						1	9							

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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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		6565 X	6565	-0-	-0-	393 1	6164 2	6164 2	N	7	5 1		10
10		6763 X	6763	-0-	-0-	412 1	6341 2	6341 2	N	9	10 1		9
11		7080 X	6394	-0-	-686	376 1	6009 2	6009 2	N	8	6 1		11
12		7316 X	5506	-0-	-1810	282 1	5215 2	5215 2	N	8	10 1		9
01		7316 X	4831	-0-	-2485	280 1	4544 2	4544 2	N	6	5 1		10
*02		6132 X	4194	-0-	-1938	245 1	3942 2	3942 2	N	6	9 1		7

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		210 N	157	-0-	-53	7 1	150 2	150 2	Y	-0-			-0-
10		186 N	19	-0-	-167	1 1	18 2	18 2	Y	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	9 1	175 2	175 2	Y	-0-			-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	17 1	340 2	340 2	Y	-0-			-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	18 1	419 2	419 2	Y	-0-			-0-
*02		323 N	323	-0-	-0-	18 1	305 2	305 2	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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
02	DLQ	G-10	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-

LOS TORRITOS, N. ANDERSON OIL LTD. FORTHUBER GAS UNIT		55008 001 022499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
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	930 N	930	-0-	-0-	-0-	450 1 9 9	471 2	N	8		177
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	465 1 11 9	549 2	N	10		187
11	840 N	810	-0-	-30	-0-	370 1 3 9	437 2	N	3		190
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	465 1 3 9	457 2	N	3	180 1	13
01	1023 N	877	-0-	-146	-0-	465 1 2 9	410 2	N	2		15
*02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	410 1 8 9	380 2	N	7		22

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC COATES "B"		076425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
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	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 UNIT		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
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-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
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	2580 X	2223	-0-	-357	-0-	2208 2	15 9	Y	14		140
10	2511 X	2272	-0-	-239	-0-	2252 2	20 9	Y	18		158
11	2400 X	2101	-0-	-299	-0-	2076 2	25 9	Y	23		181
12	2480 X	1929	-0-	-551	-0-	1897 2	32 9	Y	29		210
01	2294 X	2083	-0-	-211	-0-	2083 2		Y	-0-		210
02	2072 X	1444	-0-	-628	-0-	1374 2	70 9	Y	64		274

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) KEBO OIL & GAS, INC. RAWHIDE		55008 086 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
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	13800 #	12715	-0-	-1085	-0-	900 1 270 9	11545 2	N	245	195 1	306
10	14260 #	10025	-0-	-4235	-0-	930 1 215 9	8880 2	N	195	357 1	144
11	13800 #	8845	-0-	-4955	-0-	900 1 178 9	7767 2	N	162	177 1	129
12	14198 #	7759	-0-	-6439	-0-	900 1 149 9	6710 2	N	135		264
01	13795 #	2835	-0-	-10960	-0-	480 1 54 9	2301 2	N	49	189 1	124
02	11872 #	-0-	-0-	-11872	-0-			N	-0-		124

LOS TORRITOS, N. (MARKS)		55008 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #:	8	RRCID ->	208234	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8091 - 8121		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #:	1	RRCID ->	195319	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 7649 - 7674
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	480 N	170	-0-	-310	-0-	168	2	2	9	N	2	386
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	9	395
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	402
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	N	3	405
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	N	2	407
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	N	3	410

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

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

09	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					327
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					327
11	360 X	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-					327
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					327
01	403 X	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					327
02	364 X	207	-0-	-157	-0-	207	2			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

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

09	540 X	402	-0-	-138	-0-	390	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	558 X	328	-0-	-230	-0-	317	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	420 X	304	-0-	-116	-0-	295	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	434 X	388	-0-	-46	-0-	380	2	8	9	Y	7	7	1			2
01	403 X	169	-0-	-234	-0-	165	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	364 X	293	-0-	-71	-0-	290	2	3	9	Y	3	3	1			2

LUBY (6060)		55389 546		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
KRC OPERATING, LLC		476900														
MCCANN, G.H.		WELL #: 26		RRCID -> 140327		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
LUBY, J. P.		WELL #: 64 H		RRCID -> 055010		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016								
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.		58 H		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WELL #: 58 H		RRCID -> 058311		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 8420 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-

LUBY (6100)		55389 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J.P.		WELL #: 61 F		RRCID -> 089672		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062								
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)		55389 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J. P.		WELL #: 59AH		RRCID -> 045979		COMPL. DATE 11/11/1968		TOTAL DEPTH 8424 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-

LUBY (7230)		55389 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J.P.		WELL #: 27		RRCID -> 058266		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7230)																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. //CONT.// 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
LUBY, J. P. 647284																
WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	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	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-

LUBY (7550)																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
LUBY, J. P. 647284																
WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507																
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-

LUBY, J. P.																
WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526																
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-

LUBY (7560)																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES																
LUBY, J.P. 647284																
WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 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-

LUBY (8000)																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
LUBY, J.P. 647284																
WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996																
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-

LUBY (8250)																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES																
LUBY, J. P. 647284																
WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A																
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-

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			
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	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	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-		-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		-0-
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-

SHAFFER K. L. NCT-1		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
		476900									
		WELL #: 31		RRCID -> 189678		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340			
09	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-		-0-
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
11	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-		-0-
12	496 #	251	-0-	-245	-0-	251 2		Y	-0-		-0-
01	496 #	224	-0-	-272	-0-	224 2		Y	-0-		-0-
02	448 #	272	-0-	-176	-0-	272 2		Y	-0-		-0-

LUBY (9700)		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900									
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 277741		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798			
09	14250 X	12548	-0-	-1702	-0-	12390 2	158 9	N	144	190 1	102
10	13826 X	12841	-0-	-985	-0-	12578 2	263 9	N	239	169 1	172
11	13380 X	10593	-0-	-2787	-0-	10424 2	169 9	N	154	187 1	139
12	13826 X	11647	-0-	-2179	-0-	11454 2	193 9	N	175	199 1	115
01	12958 X	11819	-0-	-1139	-0-	11569 2	250 9	N	227	185 1	157
02	11704 X	NO RPT	-0-	-11704	-0-			N	NO RPT		157

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LUBY, J. P.		476900									
		WELL #: 65		RRCID -> 172279		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637			
09	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2441 2	17 9	Y	15	15 1	8
10	1767 X	1681	-0-	-86	-0-	1670 2	11 9	Y	10	10 1	8
11	1710 X	1573	-0-	-137	-0-	1554 2	19 9	Y	17	17 1	8
12	2542 X	1798	-0-	-744	-0-	1778 2	20 9	Y	18	18 1	8
01	2542 X	1656	-0-	-886	-0-	1645 2	11 9	Y	10	10 1	8
02	2296 X	1154	-0-	-1142	-0-	1148 2	6 9	Y	5	5 1	8

SHAFFER K. L. NCT-1		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
		476900									
		WELL #: 38		RRCID -> 185468		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670			
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-

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			
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	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1628	2	20 9	Y	18	18 1	21
10	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1750	2	14 9	Y	13	13 1	21
11	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1629	2	11 9	Y	10	10 1	21
12	1705 X	1171	-0-	-534	-0-	1154	2	17 9	Y	15	15 1	21
01	1767 X	1109	-0-	-658	-0-	1098	2	11 9	Y	10	10 1	21
02	1596 X	776	-0-	-820	-0-	765	2	11 9	Y	10	10 1	21

LUBY (10200)		55389 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900										
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										
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	SHUT IN	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.)		55389 951		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900										
FLAME		WELL #: 4		RRCID -> 211323		COMPL. DATE 08/07/2005			TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		17

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 243694		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375			
09	2821 X	2821	-0-	-0-	B	-0-	2801	2	20 9	N	18	103
10	2820 X	2820	-0-	-0-	B	-0-	2772	2	48 9	N	44	16
11	4122 X	4122	-0-	-0-	B	-0-	4101	2	21 9	N	19	35
12	2759 X	1976	-0-	-783	B	-0-	1962	2	14 9	N	13	48
01	3533 X	3533	-0-	-0-	B	-0-	3513	2	20 9	N	18	66
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	B	-0-			N	NO RPT		66

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)		55392 249		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
SHAFFER, K. L., NCT-1		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) //CONT.// 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

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.	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) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

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-

DRISCOLL FOUNDATION 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-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

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

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 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

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-

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								
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-

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-

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								
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) 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-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
WHITE, P. E., -B-		WELL #: 90 D		RRCID -> 011704		COMPL. DATE 09/23/1962		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-

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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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		
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223								
DCRC "MF" NCT-64		WELL #:	1	RRCID ->	094245	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	2710 PERF. 1150 - 1158	
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-
LUNDELL, NE. (PETTUS 2800)		55758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223								
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	06/22/1996	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7410 - 7424	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:	11	RRCID ->	115681	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8214 - 8835	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, C.M. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 126954		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088				
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	2660 2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765 2	Y	-0-			-0-
11	2850	X	2409	-0-	-441	-0-	2409 2	Y	-0-			-0-
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893 2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3108	-0-	8	8	3108 2	Y	-0-			-0-
*02	2752	N	2744	-0-	-8	-0-	2744 2	Y	-0-			-0-

HALL, J. F. -STATE-A-		WELL #: 15		RRCID -> 128159		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300				
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-

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-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-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-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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, C. M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 167338		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 9496 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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2022 - WELL PLUGGED 2/8/2022																

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	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
12	1271 N	799	-0-	-472	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
01	1271 N	635	-0-	-636	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
*02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	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-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188040	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8588 - 8622		
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	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2		Y	-0-			-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1106	-0-	-454	-0-	-0-	1106	2		Y	-0-			-0-
12	1519 N	1098	-0-	-421	-0-	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-
01	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	-0-	1352	2		Y	-0-			-0-
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	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	2670 X	1657	-0-	-1013	-0-	-0-	1657	2		Y	-0-			-0-
10	2573 X	1473	-0-	-1100	-0-	-0-	1473	2		Y	-0-			-0-
11	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	2543	2		Y	-0-			-0-
12	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	-0-	2687	2		Y	-0-			-0-
01	2325 X	2106	-0-	-219	-0-	-0-	2106	2		Y	-0-			-0-
*02	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	-0-	2578	2		Y	-0-			-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #:		13	RRCID ->	195179	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8353 - 8736		
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 #:		7	RRCID ->	205752	COMPL. DATE	12/16/2016	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8590 - 9288		
09	17010 X	1017	-0-	-15993	-0-	-0-	1014	2	3 9	Y	3			29
10	17577 X	11853	-0-	-5724	-0-	-0-	11806	2	47 9	Y	43			72
11	6450 X	3961	-0-	-2489	-0-	-0-	3952	2	9 9	Y	8	56 1		24
12	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	-0-	17287	2	76 9	Y	69			93
01	11842 X	9090	-0-	-2752	-0-	-0-	9090	2		Y	-0-			93
*02	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	-0-	10950	2	54 9	Y	49	94 1		48

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-	-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 J. F. STATE -A-		WELL #:		21	RRCID ->	221546	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	8178 - 9392		
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	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 #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022 - WELL PLUGGED 2/17/2022

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	3000	N	3892	-0-	892	892	3892	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4131	-0-	1031	1923	4131	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1482	-0-	-1518	405	1482	2			Y	-0-					-0-
12	1519	X	934	-0-	-585	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
01	1519	X	597	-0-	-922	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	657	-0-	-1583	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1412	2	86	9	Y	78	68	1			41
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1579	2	103	9	Y	94	79	1			56
11	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	1278	2	78	9	Y	71					127
12	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	1206	2	64	9	Y	58	77	1			108
01	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	1169	2	67	9	Y	61	74	1			95
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-	49	1			46

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973								
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. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760								
09	5130	X	4667	-0-	-463	-0-	4626	2	41	9	Y	37	31	1		18
10	5301	X	5113	-0-	-188	-0-	5065	2	48	9	Y	44	36	1		26
11	5130	X	4977	-0-	-153	-0-	4934	2	43	9	Y	39				65
12	5301	X	4540	-0-	-761	-0-	4506	2	34	9	Y	31	40	1		56
01	5115	X	3072	-0-	-2043	-0-	3046	2	26	9	Y	24	35	1		45
02	4648	X	3359	-0-	-1289	-0-	3314	2	45	9	Y	41	44	1		42

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710								
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2622	2	17	9	Y	15	13	1		10
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2479	2	18	9	Y	16	14	1		12
11	2550	X	2027	-0-	-523	-0-	2014	2	13	9	Y	12				24
12	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	2248	2	11	9	Y	10	14	1		20
01	2728	X	2130	-0-	-598	-0-	2118	2	12	9	Y	11	14	1		17
*02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2366	2	30	9	Y	27	22	1		22

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706								
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1378	2	18	9	Y	16	14	1		7
10	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1127	2	15	9	Y	14	13	1		8
11	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1227	2	17	9	Y	15				23
12	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	1230	2	14	9	Y	13	15	1		21
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1432	2	18	9	Y	16	16	1		21
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1247	2	30	9	Y	27	25	1		23

SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896								
09	4560	X	3970	-0-	-590	-0-	3970	2			N	-0-				33
10	4619	X	3377	-0-	-1242	-0-	3377	2			N	-0-				33
11	4200	X	3468	-0-	-732	-0-	3468	2			N	-0-				33
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-				33
01	4092	X	3560	-0-	-532	-0-	3560	2			N	-0-				33
02	3696	X	3221	-0-	-475	-0-	3221	2			N	-0-				33

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
HALL, C. M. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 270494		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 9237		PERF. 8491 - 8504	
09	3540	X	3118	-0-	-422	-0-	3078 2	40 9	Y	36	21
10	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	3525 2	48 9	Y	44	28
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3594 2	45 9	Y	41	69
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3745 2	41 9	Y	37	62
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4160 2	50 9	Y	45	60
02	3388	X	2595	-0-	-793	-0-	2544 2	51 9	Y	46	52

OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 8347 - 8428	
09	22334	X	22334	-0-	-0-	-0-	22253 2	81 9	N	74	171
10	22544	X	22544	-0-	-0-	-0-	22465 2	79 9	N	72	243
11	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	20276 2	76 9	N	69	312
12	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	22370 2	75 9	N	68	196
01	21936	X	21936	-0-	-0-	-0-	21857 2	79 9	N	72	268
*02	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	19897 2	70 9	N	64	144

GEO. H. SPEER		WELL #: 35		RRCID -> 283840		COMPL. DATE 03/13/2019		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8643 - 8726	
09	18780	X	15597	-0-	-3183	-0-	15542 2	55 9	N	50	170
10	18693	X	14102	-0-	-4591	-0-	14050 2	52 9	N	47	217
11	16950	X	14568	-0-	-2382	-0-	14512 2	56 9	N	51	89
12	17205	X	14925	-0-	-2280	-0-	14852 2	73 9	N	66	155
01	16492	X	14573	-0-	-1919	-0-	14543 2	30 9	N	27	182
02	14560	X	12727	-0-	-1833	-0-	12683 2	44 9	N	40	35

C.M. HALL 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 284482		COMPL. DATE 03/06/2019		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8635 - 8687	
09	8190	X	6035	-0-	-2155	-0-	6021 2	14 9	N	13	185
10	8463	X	6924	-0-	-1539	-0-	6905 2	19 9	N	17	202
11	7590	X	6650	-0-	-940	-0-	6639 2	11 9	N	10	212
12	7843	X	6174	-0-	-1669	-0-	6156 2	18 9	N	16	45
01	7037	X	6476	-0-	-561	-0-	6467 2	9 9	N	8	53
02	6244	X	5906	-0-	-338	-0-	5892 2	14 9	N	13	66

GEO. H. SPEER		WELL #: 32		RRCID -> 285918		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8562 - 8633	
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	476 2	9 9	N	8	188
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	798 2	11 9	N	10	198
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1079 2	6 9	N	5	203
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1157 2	10 9	N	9	212
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-	212
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004 2	11 9	N	10	40

C.M. HALL 'A'		WELL #: 23ST		RRCID -> 285983		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8786 - 8810	
09	1800	X	1688	-0-	-112	-0-	1688 2		N	-0-	37
10	1860	X	1807	-0-	-53	-0-	1807 2		N	-0-	37
11	1680	X	1471	-0-	-209	-0-	1471 2		N	-0-	37
12	1736	X	947	-0-	-789	-0-	947 2		N	-0-	37
01	1798	X	1690	-0-	-108	-0-	1690 2		N	-0-	37
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-	37

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 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9253 - 9390

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		4080 X	3143	-0-	-937	-0-	3122	2	21	9	Y	78
10		3751 X	3451	-0-	-300	-0-	3429	2	22	9	Y	98
11		3750 X	2898	-0-	-852	-0-	2887	2	11	9	Y	31
12		3875 X	2673	-0-	-1202	-0-	2653	2	20	9	Y	49
01		3875 X	3145	-0-	-730	-0-	3145	2			Y	49
02		3108 X	3063	-0-	-45	-0-	3019	2	44	9	Y	30

AMANDA MCKINNEY WELL #: 44 RRCID -> 288452 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922

09		5940 X	3648	-0-	-2292	-0-	3633	2	15	9	N	99
10		6014 X	5279	-0-	-735	-0-	5251	2	28	9	N	124
11		5370 X	4241	-0-	-1129	-0-	4230	2	11	9	N	134
12		5301 X	4059	-0-	-1242	-0-	4034	2	25	9	N	157
01		5270 X	5089	-0-	-181	-0-	5087	2	2	9	N	159
02		4760 X	4482	-0-	-278	-0-	4471	2	11	9	N	169

HALL, J. F. STATE WELL #: 30 RRCID -> 291408 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7052 - 7058

09		SHUT IN	6955	-0-	6955	6955	6755	2	200	9	N	182
10		25559 X	18604	-0-	-6955	-0-	18163	2	441	9	N	222
11		23010 X	13323	-0-	-9687	-0-	13090	2	233	9	N	68
12		23777 X	14157	-0-	-9620	-0-	13945	2	212	9	N	261
01		23777 X	14035	-0-	-9742	-0-	13859	2	176	9	N	230
02		16800 X	11517	-0-	-5283	-0-	11397	2	120	9	N	155

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

09		9240 X	9019	-0-	-221	-0-	529	1	8458	2	Y	102
							32	9				
10		9548 X	9264	-0-	-284	-0-	563	1	8672	2	Y	128
							29	9				
11		9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	579	1	8564	2	Y	36
							31	9				
12		9393 X	9280	-0-	-113	-0-	625	1	8630	2	Y	59
							25	9				
01		9331 X	9283	-0-	-48	-0-	600	1	8653	2	Y	86
							30	9				
*02		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	482	1	7506	2	Y	100
							15	9				

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	Y	18
							7	9				
10		372 N	324	-0-	-48	-0-	19	1	298	2	Y	24
							7	9				
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	Y	5
							4	9				
12		372 N	319	-0-	-53	-0-	21	1	295	2	Y	8
							3	9				
01		310 N	293	-0-	-17	-0-	19	1	270	2	Y	12
							4	9				
02		392 N	266	-0-	-126	-0-	16	1	249	2	Y	13
							1	9				

OIL AND GAS DIVISION

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
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	750 N	563	-0-	-187	-0-	32 1	519 2	Y	11			32
						12 9						
10	434 N	296	-0-	-138	-0-	17 1	267 2	Y	11			43
						12 9						
11	390 N	143	-0-	-247	-0-	9 1	127 2	Y	6	40 1		9
						7 9						
12	589 N	251	-0-	-338	-0-	16 1	227 2	Y	7			16
						8 9						
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	19 1	280 2	Y	9			25
						10 9						
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16 1	252 2	Y	4			29
						4 9						

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	420 N	390	-0-	-30	-0-	16 1	374 2	Y	-0-			-0-
10	527 N	376	-0-	-151	-0-	16 1	360 2	Y	-0-			-0-
11	420 N	286	-0-	-134	-0-	14 1	272 2	Y	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21 1	433 2	Y	-0-			-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	22 1	512 2	Y	-0-			-0-
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25 1	428 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M. M. A. (WILCOX 8100)		//CONT.//		56260 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656												
SANTOS				WELL #:	3 C	RRCID ->	151486	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8240 - 8252				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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.	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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		SCHWARZ, E. H.			WELL #:	21	RRCID ->	173283	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7704 - 7780	
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-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)		56343 500		WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			WELL #:	1	RRCID ->	219267	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6032 - 6085
09	DLQ G-10	28153	-0-	28153	112114	120	1	27011	2	Y	929	1123	1		218
						1022	9								
10	42000	13806	-0-	-28194	83920	55	1	13151	2	Y	545	553	1		210
						600	9								
11	42000	-0-	-0-	-42000	41920					Y	-0-				210
12	43400	12102	-0-	-31298	10622	55	1	3761	2	Y	347	187	1		370
						7904	4								
01	32072 R	21450	-0-	-10622	-0-	155	1	10485	2	Y	982	1178	1		174
						9730	4								
*02	28733 R	28733	-0-	-0-	-0-	120	1	18034	2	Y	880	754	1		300
						9611	4								
								968	9						

MADERO, WEST (L)		56562 100		EOG RESOURCES, INC.			WELL #:	11	RRCID ->	036716	COMPL. DATE	06/14/1965	TOTAL DEPTH	11160	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-

KING RANCH MADERO		WELL #:		28	RRCID ->	249192	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10792 - 10818
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-

KING RANCH MADERO		WELL #:		31	RRCID ->	254023	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10846 - 10876
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-

MADERO, WEST (L)		//CONT.//		56562 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH MADERO		WELL #:		32	RRCID ->	263297	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 11140 - 11220		
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-	-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-

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													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.)				56741 340	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
INLAND OCEAN, INC.				424607									
ADAMS		WELL #:		2R	RRCID ->	279739	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5429 - 5434		
O													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2019 - P/A 10/22/19													

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													
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-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)				56741 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
GALINDO BROTHERS, INC.				293072									
ADAMS HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID ->	161057	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	5860	PERF. 3297 - 3303		
O													
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-

ADAMS-HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	165257	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 3300 - 3310		
O													
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-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800)		56741 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
INLAND OCEAN, INC.		424607											
ADAMS		WELL #:		3		RRCID -> 282530		COMPL. DATE 05/19/2017		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3495 - 3503	
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28	
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2021 - PLUGGED 5.26.21													

MAGNOLIA CITY, N. (4700)		56741 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
R.C.I. ENERGY		685838											
ADAMS, NINA EST.		WELL #:		8		RRCID -> 147731		COMPL. DATE 10/12/1993		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4761 - 4764	
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-	

MAKENZIE (WILCOX)		56875 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
PEAL RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 201226		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 12106		PERF.11716 - 11750	
09	2490	N	1828	-0-	-662	-0-	155	1	1672	2	N	1	99
10	2573	N	1696	-0-	-877	-0-	167	1	1500	2	N	26	125
11	2430	N	1960	-0-	-470	-0-	188	1	1608	2	N	149	134
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	164	1	1983	2	N	1	135
*01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	162	1	1880	2	N	36	171
*02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	145	1	1678	2	N	41	212

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

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 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-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

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-

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
 WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 5266 - 5286

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 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-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

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-

MANCHO PRADO (L-1) //CONT.// 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

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	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	2		N	-0-					-0-
10	558 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-					-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	2		N	-0-					-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2		N	-0-					-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2		N	-0-					-0-
*02	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	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	2490 N	2271	-0-	-219		-0-	2271	2		N	-0-					-0-
10	2573 N	1914	-0-	-659		-0-	1914	2		N	-0-					-0-
11	2430 N	1308	-0-	-1122		-0-	1308	2		N	-0-					-0-
12	2248 N	2248	-0-	-0-		-0-	2248	2		N	-0-					-0-
01	2235 N	2235	-0-	-0-		-0-	2235	2		N	-0-					-0-
*02	1485 N	1485	-0-	-0-		-0-	1485	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				
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-	

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-	-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-	

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C19		RRCID -> 147702		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-	-0-	
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-	-0-	
11	1440	N	1066	-0-	-374	-0-	1066	2	N	-0-	-0-	
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	-0-	
01	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	1104	2	N	-0-	-0-	
02	1008	N	877	-0-	-131	-0-	877	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	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-	-0-	
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2	N	-0-	-0-	
11	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	N	-0-	-0-	
12	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-	-0-	
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2	N	-0-	-0-	
*02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2	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 6		RRCID -> 160415		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876	
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	360 N	312	-0-	-48	-0-		312 2		-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-		364 2		-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 2		-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457 2		-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-		368 2		-0-
02	336 N	308	-0-	-28	-0-		308 2		-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-				-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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 3DF		RRCID -> 169891		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677	
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-

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-				-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-

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				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 39		RRCID -> 247819		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785	
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-

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-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-			N	-0-		-0-
10		13 N	-0-	-0-	-13			N	-0-		-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14 N	-0-	-0-	-14			N	-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		750 N	678	-0-	-72	678 2		N	-0-		-0-
10		775 N	768	-0-	-7	768 2		N	-0-		-0-
11		630 N	547	-0-	-83	547 2		N	-0-		-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	758 2		N	-0-		-0-
01		775 N	726	-0-	-49	726 2		N	-0-		-0-
02		504 N	487	-0-	-17	487 2		N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		36	RRCID ->	202005	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8388 - 8415
09		180 N	132	-0-	-48	132 2		N	-0-		-0-
10		155 N	150	-0-	-5	150 2		N	-0-		-0-
11		150 N	126	-0-	-24	126 2		N	-0-		-0-
12		124 N	63	-0-	-61	63 2		N	-0-		-0-
01		155 N	81	-0-	-74	81 2		N	-0-		-0-
02		112 N	29	-0-	-83	29 2		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-			N	NO RPT		10
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019											

OIL AND GAS DIVISION

MARTIN RANCH (5100) //CONT.// 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
 MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

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	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2021 - PLUGGED 10.25.21																

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	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	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-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER) 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
 LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

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	EOM BALANCE
09		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-				-0-
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				-0-
11		780 N	636	-0-	-144	-0-	636	2			N	-0-				-0-
12		930 N	624	-0-	-306	-0-	624	2			N	-0-				-0-
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-				-0-
02		588 N	550	-0-	-38	-0-	550	2			N	-0-				-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

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	EOM BALANCE
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-
11		420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-				-0-
12		434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-				-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				-0-
02		336 N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-				-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

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	EOM BALANCE
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				-0-
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
11		360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-				-0-
12		372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-				-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				-0-
02		308 N	282	-0-	-26	-0-	282	2			N	-0-				-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

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	AMT	CODE	CODE	AMT	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

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	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
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, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APEX ENERGY, INC. 027424
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

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	AMT	CODE	CODE	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-

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

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	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER)		58273 186		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
RODESSA OPERATING COMPANY		723592													
JOSTES		WELL #: 1		RRCID -> 201784		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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 02/12/2005		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)		58556 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MAY FIELD UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 201238		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-			358	2	N	-0-				208
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-			399	2	N	-0-				208
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208

MAY (LOWER 7-B)		58556 162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MAY FIELD UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 242290		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	6	-0-	-0-	-0-	6		6	2	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	3236	-0-	-0-	-0-	3236		3242	2	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3242		N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAY (MASSIVE 2)															
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		58556 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411		RRCID -> 192692		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8798 - 8838					
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-

MAY (MASSIVE 3)															
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		58556 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411		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 #: 1		RRCID -> 196836		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12518		PERF. 8160 - 8170					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

MAY (MASSIVE 4)															
MAGNUM PRODUCING, LP		58556 243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)		521516		RRCID -> 127370		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8757 - 8770					
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.	23	-0-	23	23		23	1			N	-0-			-0-
01	DELQ PR	8	-0-	8	31		8	2			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	31						N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 9)															
MAGNUM PRODUCING, LP		58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAY FIELD UNIT		521516		RRCID -> 198253		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9106					
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	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.															
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411		RRCID -> 192690		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9222 - 9252					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 (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

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	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			3
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			3
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			3
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			3
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			3
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

MAY (2 SAND, LOWER)
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
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	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-

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-

OIL AND GAS DIVISION

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A)		58556 783		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192594		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9202 - 9443		
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-			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 (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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 #: 1		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												

MAY, SOUTH (K-57)		//CONT.//		58560 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	240237	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	9073 - 9107	
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	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-

SARITA OIL & GAS				748640		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
SOUTH MAY GAS UNIT #7		WELL #:			RRCID ->	121701	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9906 - 9962	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2019													

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	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	72	-0-	72	152	72	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	105	-0-	105	257	105	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	249	-0-	249	506	249	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	506				N	NO RPT			-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011885	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	11036	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	530	-0-	530	530	530	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	435	-0-	435	965	435	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1689	-0-	1689	2654	1689	2		N	-0-			-0-
12	3740 X	1086	-0-	-2654	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
*01	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
02	504 X	NO RPT	-0-	-504	-0-				N	NO RPT			-0-

KAUFER "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	191863	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9618 - 9842	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, W. (11,600 CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP COLLINS-BEVANS		58563 700 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
WELL #:		2		RRCID -> 194224		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675								
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-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	2700	4986	-0-	2286	2286	30	1	4956	2	N	-0-					27
12	9737 R	7451	-0-	-2286	-0-	93	1	7358	2	N	-0-					27
*01	7316 R	7316	-0-	-0-	-0-	78	1	7238	2	N	-0-					27
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN FIELDWIDE UNIT		58721 360 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:		41 L		RRCID -> 038187		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549								
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-

MCALLEN (F-1) MERIT ENERGY COMPANY KEIRN, PEARL		58721 400 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
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) MERIT ENERGY COMPANY KEIRN, PEARL		58721 610 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
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-

MCALLEN (5800) MERIT ENERGY COMPANY BALES GAS UNIT		58721 780 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:		3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	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		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	52 1	1091 2	Y	-0-		-0-
10		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	93 1	1975 2	Y	-0-		-0-
11		600 N	288	-0-	-312	-0-	13 1	275 2	Y	-0-		-0-
12		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	103 1	2118 2	Y	-0-		-0-
01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	78 1	1626 2	Y	-0-		-0-
*02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	21 1	412 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2)		58725 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
AERO		WELL #: 1		RRCID -> 269982		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 11439		PERF.10034 - 10042		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39 1	623 3	Y	1	2 1	3
							1 9					
10	930	N	704	-0-	-226	-0-	42 1	661 3	Y	1		4
							1 9					
11	900	N	145	-0-	-755	-0-	8 1	135 3	Y	2		6
							2 9					
12	682	N	333	-0-	-349	-0-	21 1	312 3	Y	-0-		6
01	713	N	524	-0-	-189	-0-	30 1	492 3	Y	2		8
							2 9					
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30 1	459 3	Y	1		9
							1 9					

GUERRA, E.E. JR		WELL #: 8		RRCID -> 122046		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, E.E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 125667		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734				
09	2550	X	1353	-0-	-1197	-0-	79 1	1272 3	Y	2	23 1	36
							2 9					
10	3038	X	1304	-0-	-1734	-0-	79 1	1218 3	Y	6		42
							7 9					
11	1680	X	1354	-0-	-326	-0-	77 1	1269 3	Y	7		49
							8 9					
12	1736	X	1185	-0-	-551	-0-	76 1	1107 3	Y	2		51
							2 9					
01	1519	X	779	-0-	-740	-0-	45 1	727 3	Y	6		57
							7 9					
02	1260	X	858	-0-	-402	-0-	52 1	800 3	Y	5		62
							6 9					

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748															
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998										TOTAL DEPTH	14150	PERF.13864 - 14114			
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-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2022															
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	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
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	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
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 #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992										TOTAL DEPTH	14700	PERF.13754 - 14233			
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	96	1	1545	3	Y	1	17	1	27
							1	9							
10	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	103	1	1604	3	Y	2			29
							2	9							
11	1800	N	1523	-0-	-277	-0-	87	1	1432	3	Y	4			33
							4	9							
12	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	94	1	1372	3	Y	1			34
							1	9							
01	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	91	1	1461	3	Y	2			36
							2	9							
*02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	91	1	1399	3	Y	2			38
							2	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																				
GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152																				
09	4530 X	4193	-0-	-337	-0-			247	1	3942	3	Y	4	67	1					105
10	4960 X	4363	-0-	-597	-0-			263	1	4092	3	Y	7							112
11	5250 X	4431	-0-	-819	-0-			254	1	4167	3	Y	9							121
12	5425 X	4064	-0-	-1361	-0-			261	1	3799	3	Y	4							125
01	5425 X	2141	-0-	-3284	-0-			124	1	2009	3	Y	7							132
02	4144 X	1191	-0-	-2953	-0-			72	1	1112	3	Y	6							138

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130																				
09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-			143	1	2273	3	Y	2	12	1					20
10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-			142	1	2201	3	Y	4							24
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-			134	1	2199	3	Y	6							30
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-			133	1	1941	3	Y	3							33
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-			123	1	1970	3	Y	4							37
*02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-			129	1	1982	3	Y	4							41

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	14B2 EXT	-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	6120 X	5527	-0-	-593	-0-			325	1	5200	3	Y	2							35
10	5518 X	5200	-0-	-318	-0-			313	1	4886	3	Y	1							36
11	5340 X	5275	-0-	-65	-0-			302	1	4971	3	Y	2							38
12	5518 X	5141	-0-	-377	-0-			329	1	4811	3	Y	1	29	1					10
01	5518 X	5307	-0-	-211	-0-			310	1	4994	3	Y	3							13
02	4984 X	4569	-0-	-415	-0-			280	1	4287	3	Y	2							15

MOCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140														
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		4920 X	4476	-0-	-444	-0-	263 1	4199 3	Y	13				194
							14 9							
10		5084 X	4294	-0-	-790	-0-	259 1	4031 3	Y	4				198
							4 9							
11		4890 X	4524	-0-	-366	-0-	259 1	4254 3	Y	10				208
							11 9							
12		5053 X	4422	-0-	-631	-0-	283 1	4131 3	Y	7	161	1		54
							8 9							
01		5053 X	4619	-0-	-434	-0-	269 1	4333 3	Y	15				69
							17 9							
02		4228 X	3567	-0-	-661	-0-	217 1	3332 3	Y	16				85
							18 9							

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300														
09		6660 X	5018	-0-	-1642	-0-	295 1	4713 3	Y	9				108
							10 9							
10		5549 X	5097	-0-	-452	-0-	307 1	4764 3	Y	24	85	1		47
							26 9							
11		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	421 1	6913 3	Y	12				59
							13 9							
12		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	441 1	6441 3	Y	7				66
							8 9							
01		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	459 1	7373 3	Y	10				76
							11 9							
*02		6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	423 1	6477 3	Y	8				84
							9 9							

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215														
09		6570 X	5521	-0-	-1049	-0-	324 1	5184 3	Y	12				132
							13 9							
10		7688 X	5526	-0-	-2162	-0-	332 1	5161 3	Y	30	105	1		57
							33 9							
11		7440 X	5379	-0-	-2061	-0-	308 1	5053 3	Y	16				73
							18 9							
12		7688 X	5602	-0-	-2086	-0-	358 1	5235 3	Y	8				81
							9 9							
01		6386 X	5909	-0-	-477	-0-	345 1	5550 3	Y	13				94
							14 9							
*02		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	364 1	5578 3	Y	10				104
							11 9							

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456														
09		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	118 1	1897 3	Y	-0-				-0-
							92 1	1452 3	Y	-0-				-0-
10		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	92 1	1452 3	Y	-0-				-0-
							95 1	1536 3	Y	-0-				-0-
11		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	95 1	1536 3	Y	-0-				-0-
							96 1	1399 3	Y	-0-				-0-
12		1612 N	1495	-0-	-117	-0-	96 1	1399 3	Y	-0-				-0-
							61 1	993 3	Y	-0-				-0-
01		1550 N	1054	-0-	-496	-0-	61 1	993 3	Y	-0-				-0-
							42 1	642 3	Y	-0-				-0-
02		1456 N	684	-0-	-772	-0-	42 1	642 3	Y	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
GUERRA, A. E. 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-
									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-

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		49		RRCID -> 162699		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12470 - 14130			
09	2220 N	2000	-0-	-220	-0-		116	1	1843	2	Y	37	39	1	81
							41	9							
10	2201 N	2086	-0-	-115	-0-		118	1	1925	2	Y	39	45	1	75
							43	9							
11	2070 N	2010	-0-	-60	-0-		108	1	1858	2	Y	40	50	1	65
							44	9							
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		100	1	1953	2	Y	27	24	1	68
							30	9							
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-		117	1	2173	2	Y	38	31	1	75
							42	9							
02	1876 N	1612	-0-	-264	-0-		83	1	1501	2	Y	25	27	1	73
							28	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-

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-

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 #:		72	RRCID ->	175878	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	14930	PERF.	14223	- 14261			
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-

GUERRA, A. E.		WELL #:		81	RRCID ->	177092	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	13315	- 13603			
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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

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 (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
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 #:		109	RRCID ->	223502	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14192	- 14212	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		111	RRCID ->	224842	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128	- 14290	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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-	

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-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		105	RRCID ->	228631	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13962	- 13996	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 12/09/2021

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
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-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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 #:		102	RRCID ->	232688	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14440	-	14460	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		120	RRCID ->	234025	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14194	-	14214	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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 #:		110	RRCID ->	235115	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	15080	PERF.	14234	-	14254	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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 #:		119	RRCID ->	235313	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14190	-	14210	
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	917	2	Y	30	25	1		55
						33	9								
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	992	2	Y	31	30	1		56
						34	9								
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	60	1	1036	2	Y	32	36	1		52
						35	9								
12	930 N	869	-0-	-61	-0-	41	1	804	2	Y	22	18	1		56
						24	9								
01	930 N	769	-0-	-161	-0-	38	1	698	2	Y	30	24	1		62
						33	9								
02	840 N	685	-0-	-155	-0-	35	1	635	2	Y	14	20	1		56
						15	9								

GUERRA, A. E.		WELL #:		123	RRCID ->	242004	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14180	-	14200	
09	630 N	589	-0-	-41	-0-	35	1	554	2	Y	-0-				-0-
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	35	1	570	2	Y	-0-				-0-
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	29	1	491	2	Y	-0-				-0-
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	30	1	585	2	Y	-0-				-0-
01	620 N	549	-0-	-71	-0-	28	1	521	2	Y	-0-				-0-
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
GUERRA, A.E.		WELL #:		124	RRCID ->	247724	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	14522	PERF.14190	- 14210					
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	* 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-

COZAD C.M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	248015	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF.14212	- 14232					
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021																	

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	122313	COMPL. DATE	09/22/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14026	- 14151					
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-	-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 #:		15	RRCID ->	138959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13955	- 13976					
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. "SLOT"		WELL #:		23	RRCID ->	246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.14156	- 14164
09	210 N	12	-0-	-198	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	76	1	617	2	Y	-0-	-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	51	1	394	2	Y	-0-	-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	57	1	402	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	2	Y	-0-	-0-
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)		WELL #:		58742 039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		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-	-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	-0-	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73

MCCALLEN 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
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	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	497 1	4167 2	Y	48	49 0	9	
10	7006 X	4271	-0-	-2735	-0-	53 9 462 1	3763 2	Y	42	44 0	7	
11	6780 X	4795	-0-	-1985	-0-	46 9 549 1	4214 2	Y	29	30 0	6	
12	7006 X	4447	-0-	-2559	-0-	32 9 549 1	3865 2	Y	30	30 0	6	
01	5084 X	4748	-0-	-336	-0-	33 9 577 1	4141 2	Y	27	27 0	6	
*02	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	30 9 559 1	4239 2	Y	60	56 0	10	
						66 9						
HARGROVE, H.B.			WELL #:	2	RRCID ->	135558	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8636 - 9292
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	33 1	278 2	Y	-0-		-0-	
10	403 N	312	-0-	-91	-0-	34 1	278 2	Y	-0-		-0-	
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	35 1	266 2	Y	-0-		-0-	
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	38 1	266 2	Y	-0-		-0-	
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	45 1	324 2	Y	-0-		-0-	
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	42 1	317 2	Y	-0-		-0-	
WOODS CHRISTIAN			WELL #:	21	RRCID ->	145612	COMPL. DATE	05/05/1993	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	8606 - 8698
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	165 1	1386 2	Y	10	10 0	2	
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	11 9 167 1	1364 2	Y	8	9 0	1	
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	9 9 171 1	1314 2	Y	6	6 0	1	
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	7 9 199 1	1399 2	Y	6	6 0	1	
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	7 9 202 1	1450 2	Y	5	5 0	1	
*02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	6 9 189 1	1430 2	Y	17	15 0	3	
						19 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-	
MCCALLEN RANCH SWD			WELL #:	4	RRCID ->	160355	COMPL. DATE	06/13/1996	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-	

MCCALLEN 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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	780	1	6535	2	Y	35	36	0	7
							39	9							
10		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	790	1	6437	2	Y	31	33	0	5
							34	9							
11		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	815	1	6257	2	Y	23	23	0	5
							25	9							
12		7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	938	1	6601	2	Y	22	22	0	5
							24	9							
01		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	933	1	6694	2	Y	19	20	0	4
							21	9							
*02		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	904	1	6852	2	Y	26	26	0	4
							29	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 9770															
09		11670 X	9118	-0-	-2552	-0-	942	1	7899	2	Y	252	261	0	47
							277	9							
10		9517 X	8917	-0-	-600	-0-	947	1	7719	2	Y	228	236	0	39
							251	9							
11		9210 X	8414	-0-	-796	-0-	950	1	7291	2	Y	157	162	0	34
							173	9							
12		9517 X	8778	-0-	-739	-0-	1071	1	7534	2	Y	157	157	0	34
							173	9							
01		9517 X	8951	-0-	-566	-0-	1076	1	7722	2	Y	139	143	0	30
							153	9							
*02		9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	1070	1	8111	2	Y	25	51	0	4
							28	9							

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-					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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765															
09		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	181	1	1513	2	Y	55	46	0	10
							61	9							
10		2108 X	1764	-0-	-344	-0-	187	1	1521	2	Y	51	52	0	9
							56	9							
11		2040 X	1537	-0-	-503	-0-	173	1	1327	2	Y	34	36	0	7
							37	9							
12		1953 X	1614	-0-	-339	-0-	196	1	1378	2	Y	36	35	0	8
							40	9							
01		1922 X	189	-0-	-1733	-0-	19	1	137	2	Y	30	31	0	7
							33	9							
02		1428 N	26	-0-	-1402	-0-	1	1	7	2	Y	16	20	0	3
							18	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342															
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	2			232
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			232
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			232

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

M		MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS) 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
O		DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
BEAURLINE		WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650													
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-

G		GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228													
O		BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829													
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3	2	9	Y	2			92
10	DLQ G-10	206	-0-	206	206	196	3	10	9	Y	9	75	1		26
11	DLQ G-10	226	-0-	226	432	218	3	8	9	Y	7				33
12	654 N	222	-0-	-432	-0-	219	3	3	9	Y	3				36
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	Y	1				37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			40

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936													
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-				10
10	DLQ G-10	819	-0-	819	819	818	3	1	9	Y	1	7	1		4
11	DLQ G-10	975	-0-	975	1794	974	3	1	9	Y	1				5
12	1800 N	875	-0-	-925	869	875	3			Y	-0-				5
*01	1496 N	627	-0-	-869	-0-	627	3			Y	-0-				5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860													
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1				33
10	DLQ G-10	288	-0-	288	288	284	3	4	9	Y	4	28	1		9
11	DLQ G-10	312	-0-	312	600	309	3	3	9	Y	3				12
12	927 N	327	-0-	-600	-0-	326	3	1	9	Y	1				13
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-				13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				14

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046													
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-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184													
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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228														
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15		RRCID -> 169317		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-	
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 170734		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696								
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-	
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 12R		RRCID -> 172256		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890								
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-				-0-	
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-				-0-	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				-0-	
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				-0-	
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 11R		RRCID -> 172706		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030								
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-	
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-				-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-	
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				-0-	
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 13		RRCID -> 172843		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499								
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	Y	1				109	
10	DLQ G-10	444	-0-	444	444	437	3	7	9	Y	6	47	1		68	
11	DLQ G-10	487	-0-	487	931	481	3	6	9	Y	5				73	
12	DLQ G-10	489	-0-	489	1420	487	3	2	9	Y	2				75	
*01	1860 N	440	-0-	-1420	-0-	439	3	1	9	Y	1				76	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2				78	
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 9R		RRCID -> 173858		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936								
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-	
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 5		RRCID -> 173891		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131								
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	196	-0-	196	196	196	3			Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	218	-0-	218	414	218	3			Y	-0-				-0-	
12	DLQ G-10	219	-0-	219	633	219	3			Y	-0-				-0-	
*01	832 N	199	-0-	-633	-0-	199	3			Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228												
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 19		RRCID -> 196242		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12176		PERF.11814 - 11878				
09	300 N	50	-0-	-250	-0-	49	3	1	9	N	1		33	
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	86	3	4	9	N	4	30 1	7	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31	3	3	9	N	3		10	
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	N	1		11	
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-		11	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		12	

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 20		RRCID -> 231249		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11692 - 11718				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15R		RRCID -> 242047		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12192 - 12309				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		RRCID -> 035058		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
MCALLEN, A. A.		WELL #: 8												
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	98	1	1288	2	Y	-0-		-0-	
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	97	1	1394	2	Y	-0-		-0-	
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	97	1	1288	2	Y	-0-		-0-	
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	118	1	1387	2	Y	-0-		-0-	
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	105	1	1208	2	Y	-0-		-0-	
*02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	77	1	1175	2	Y	13	11 0	2	
						14	9							

MCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059641		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 15614		PERF.12904 - 13392				
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-		-0-	
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-		-0-	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-		-0-	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-		-0-	
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	-0-		-0-	
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 46		RRCID -> 064467		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10360 - 11775				
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	54	1	708	2	Y	-0-		-0-	
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	60	1	867	2	Y	-0-		-0-	
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	Y	-0-		-0-	
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	69	1	812	2	Y	-0-		-0-	
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	70	1	801	2	Y	-0-		-0-	
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	48	1	722	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. -B-		WELL #: 6		RRCID -> 068916		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 14335		PERF.13000 - 13148				
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-			

MCCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 7		RRCID -> 070951		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13482 - 14088				
09	2700 N	2687	-0-	-13	-0-	189	1	2479	2	Y	17	18	0	3
						19	9							
10	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	186	1	2672	2	Y	17	17	0	3
						19	9							
11	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	188	1	2509	2	Y	10	11	0	2
						11	9							
12	2790 N	2730	-0-	-60	-0-	214	1	2504	2	Y	11	11	0	2
						12	9							
01	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	216	1	2483	2	Y	131	105	0	28
						144	9							
*02	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	145	1	2204	2	Y	215	208	0	35
						237	9							

MCCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 074131		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13101 - 13410				
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	3	2	0	1
						3	9							
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 084524		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 14450		PERF.13040 - 13930				
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	14	14	0	3
						15	9							
10	217 N	42	-0-	-175	-0-	2	1	27	2	Y	12	13	0	2
						13	9							
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	8	8	0	2
						9	9							
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	7	7	0	2
						8	9							
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	10	1	150	2	Y	-0-	2	0	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 086533		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 14353		PERF.12149 - 12512				
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	94	1	1236	2	Y	-0-			-0-
						104	1	1486	2	Y	-0-			-0-
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	108	1	1436	2	Y	-0-			-0-
						118	1	1382	2	Y	-0-			-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	108	1	1436	2	Y	-0-			-0-
						118	1	1382	2	Y	-0-			-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	108	1	1243	2	Y	-0-			-0-
						8	9							
01	1581 N	1351	-0-	-230	-0-	108	1	1243	2	Y	-0-			-0-
						66	1	1001	2	Y	-0-			-0-
02	1428 N	1067	-0-	-361	-0-	66	1	1001	2	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 #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717															
M	O	ALLOW 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		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	129	1	1692	2	Y	-0-			-0-
10		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	117	1	1677	2	Y	-0-			-0-
11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	110	1	1458	2	Y	-0-			-0-
12		1798 N	1585	-0-	-213	-0-	125	1	1460	2	Y	-0-			-0-
01		1798 N	1570	-0-	-228	-0-	126	1	1444	2	Y	-0-			-0-
02		1456 N	1390	-0-	-66	-0-	86	1	1304	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	360	-0-	360	360	24	1	280	2	Y	51	40	0	11
02		14B2 EXT	25	-0-	25	385	56	9	17	2	Y	6	16	0	1
							7	9							

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-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778															

09		1530 N	1386	-0-	-144	-0-	147	1	1229	2	Y	9	9	0	2
							10	9							
10		1457 N	1390	-0-	-67	-0-	151	1	1231	2	Y	7	8	0	1
							8	9							
11		1380 N	1230	-0-	-150	-0-	141	1	1082	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
12		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	167	1	1172	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
01		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	173	1	1243	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
*02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	167	1	1269	2	Y	-0-	1	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 #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1470 N	1465	-0-	-5	-0-		104 1	1361 2	Y	-0-	-0-
10		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		102 1	1464 2	Y	-0-	-0-
11		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		104 1	1383 2	Y	-0-	-0-
12		1519 N	1496	-0-	-23	-0-		118 1	1378 2	Y	-0-	-0-
01		1581 N	1472	-0-	-109	-0-		118 1	1354 2	Y	-0-	-0-
02		1400 N	1341	-0-	-59	-0-		83 1	1258 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642												
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. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692												
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-		20 1	256 2	Y	5	5 0
								6 9				
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-		19 1	271 2	Y	4	4 0
								4 9				
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-		18 1	244 2	Y	3	3 0
								3 9				
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-		21 1	248 2	Y	3	3 0
								3 9				
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-		20 1	227 2	Y	1	2 0
								1 9				
*02		224 N	224	-0-	-0-	-0-		14 1	210 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248												
09		2460 N	2440	-0-	-20	-0-		173 1	2267 2	Y	-0-	-0-
10		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-		171 1	2450 2	Y	-0-	-0-
11		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		175 1	2331 2	Y	-0-	-0-
12		2511 N	2410	-0-	-101	-0-		190 1	2220 2	Y	-0-	-0-
01		2573 N	2406	-0-	-167	-0-		192 1	2214 2	Y	-0-	-0-
02		2324 N	2119	-0-	-205	-0-		131 1	1988 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504												
09		150 N	128	-0-	-22	-0-		9 1	119 2	Y	-0-	-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-		10 1	139 2	Y	-0-	-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-		11 1	148 2	Y	-0-	-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-		12 1	136 2	Y	-0-	-0-
01		155 N	80	-0-	-75	-0-		6 1	74 2	Y	-0-	-0-
02		140 N	118	-0-	-22	-0-		7 1	111 2	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. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	273	1	3581	2	Y	7	7	0			1
						8	9									
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	265	1	3797	2	Y	6	6	0			1
						7	9									
11	3960 X	3731	-0-	-229	-0-	260	1	3467	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
12	4092 X	3628	-0-	-464	-0-	285	1	3339	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
01	4092 X	3289	-0-	-803	-0-	262	1	3017	2	Y	9	8	0			2
						10	9									
02	3668 X	2933	-0-	-735	-0-	180	1	2739	2	Y	13	13	0			2
						14	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			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-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	16	13	0			3
						18	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

09	3060 X	3041	-0-	-19	-0-	215	1	2822	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
10	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	215	1	3088	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
11	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	215	1	2857	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	256	1	3000	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
01	3317 X	3227	-0-	-90	-0-	258	1	2968	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	2996 X	2702	-0-	-294	-0-	167	1	2535	2	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. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	697	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	591	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	333	2	Y	-0-	-0-				-0-
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	Y	-0-	-0-				-0-

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

09	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	4032	2	Y	22	23	0			4
							24	9									
10	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	4396	2	Y	21	21	0			4
							23	9									
11	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	3995	2	Y	13	14	0			3
							14	9									
12	4371 X	4164	-0-	-207	-0-	-0-	327	1	3822	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
01	4371 X	4279	-0-	-92	-0-	-0-	337	1	3873	2	Y	63	52	0			14
							69	9									
*02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	3632	2	Y	113	109	0			18
							124	9									

 MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

09	2790 X	2440	-0-	-350	-0-	-0-	173	1	2263	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	2883 X	2501	-0-	-382	-0-	-0-	163	1	2334	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	2790 X	2153	-0-	-637	-0-	-0-	150	1	2001	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	2790 X	2042	-0-	-748	-0-	-0-	161	1	1879	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
01	2635 X	1899	-0-	-736	-0-	-0-	152	1	1747	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	2268 X	1697	-0-	-571	-0-	-0-	105	1	1592	2	Y	-0-	-0-				-0-

 MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1494	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1399	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	-0-	120	1	1400	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	-0-	121	1	1395	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	1400 N	1315	-0-	-85	-0-	-0-	81	1	1234	2	Y	-0-	-0-				-0-

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

09	1080 N	694	-0-	-386	-0-	-0-	49	1	645	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	806 N	739	-0-	-67	-0-	-0-	48	1	691	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	720 N	696	-0-	-24	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	713 N	684	-0-	-29	-0-	-0-	54	1	630	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	744 N	683	-0-	-61	-0-	-0-	55	1	628	2	Y	-0-	-0-				-0-
*02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	903	2	Y	-0-	-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 #: 65		RRCID -> 138086		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	543	1	7118	2	Y	36	37	0	7
						40	9							
10	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	546	1	7837	2	Y	32	33	0	6
						35	9							
11	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	563	1	7500	2	Y	22	23	0	5
						24	9							
12	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	646	1	7559	2	Y	22	22	0	5
						24	9							
01	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	645	1	7425	2	Y	19	20	0	4
						21	9							
*02	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	420	1	6374	2	Y	14	16	0	2
						15	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 50		RRCID -> 138889		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756					
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	2	3	0	-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	2	2	0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	0	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	0	-0-

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 27		RRCID -> 138997		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766						
09	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	155	1	2035	2	Y	346	357	0	65
						381	9							
10	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	155	1	2220	2	Y	312	323	0	54
						343	9							
11	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	151	1	2011	2	Y	213	221	0	46
						234	9							
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	160	1	1873	2	Y	216	215	0	47
						238	9							
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	170	1	1951	2	Y	168	179	0	36
						185	9							
*02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	114	1	1730	2	Y	153	164	0	25
						168	9							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 139435		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062						
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	49	1	636	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	52	1	742	2	Y	8	9	0	1
						9	9							
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	52	1	696	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	57	1	663	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
01	806 N	719	-0-	-87	-0-	57	1	658	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
02	700 N	560	-0-	-140	-0-	35	1	525	2	Y	-0-	1	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 #: 51		RRCID -> 140210		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	-0-	-50	-0-	5	1	61	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	4	1	56	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	5	1	63	2	Y	2	2	0	1
						2	9							
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	2	2	0	1
						2	9							
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	19	17	0	3
						21	9							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 141718		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363						
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	2	1	31	2	Y	38	40	0	7
						42	9							
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	3	1	38	2	Y	36	37	0	6
						40	9							
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	24	25	0	5
						26	9							
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	37	2	Y	24	24	0	5
						26	9							
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	33	2	Y	20	21	0	4
						22	9							
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	4	0	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 141949		COMPL. DATE 06/23/1992		TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188						
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	138	1	1816	2	Y	75	78	0	14
						83	9							
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	134	1	1921	2	Y	68	70	0	12
						75	9							
11	2010 N	1998	-0-	-12	-0-	136	1	1811	2	Y	46	48	0	10
						51	9							
12	2108 N	1978	-0-	-130	-0-	152	1	1774	2	Y	47	47	0	10
						52	9							
01	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	207	1	2386	2	Y	16	23	0	3
						18	9							
02	1876 N	1655	-0-	-221	-0-	102	1	1553	2	Y	-0-	3	0	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 142297		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206						
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	33	1	436	2	Y	2	2	0	1
						2	9							
12	527 N	484	-0-	-43	-0-	38	1	444	2	Y	2	2	0	1
						2	9							
01	496 N	415	-0-	-81	-0-	33	1	381	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
02	448 N	408	-0-	-40	-0-	25	1	383	2	Y	-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	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 #:		33		RRCID ->		142518		COMPL. DATE		08/13/1992		TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944	

09	1890 N	1604	-0-	-286	-0-	113	1	1484	2	Y	6	7	0		1
10	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	116	1	1667	2	Y	9	8	0		2
11	1830 N	1692	-0-	-138	-0-	118	1	1568	2	Y	5	6	0		1
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	151	1	1761	2	Y	6	6	0		1
01	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	138	1	1582	2	Y	4	4	0		1
02	1568 N	1558	-0-	-10	-0-	96	1	1462	2	Y	-0-	1	0		-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #:		34		RRCID ->		143925		COMPL. DATE		10/13/1992		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348	

09	1980 N	1965	-0-	-15	-0-	138	1	1814	2	Y	12	14	0		2
10	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	137	1	1960	2	Y	17	16	0		3
11	2010 N	1998	-0-	-12	-0-	139	1	1847	2	Y	11	12	0		2
12	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	152	1	1782	2	Y	11	11	0		2
01	2108 N	1889	-0-	-219	-0-	150	1	1728	2	Y	10	10	0		2
02	1876 N	1713	-0-	-163	-0-	105	1	1597	2	Y	10	10	0		2

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #:		35		RRCID ->		145312		COMPL. DATE		02/26/1994		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761	

09	330 N	311	-0-	-19	-0-	22	1	289	2	Y	-0-				-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	-0-				-0-
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	21	1	281	2	Y	-0-				-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	-0-				-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	2	Y	-0-				-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	17	1	258	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #:		32		RRCID ->		145383		COMPL. DATE		03/26/1993		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211	

09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	Y	-0-				-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	87	1	1248	2	Y	-0-				-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	74	1	990	2	Y	-0-				-0-
12	341 N	150	-0-	-191	-0-	12	1	138	2	Y	-0-				-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	113	1	1304	2	Y	-0-				-0-
02	980 N	569	-0-	-411	-0-	35	1	534	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #:		36		RRCID ->		145438		COMPL. DATE		12/28/2002		TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656	

09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	47	1	612	2	Y	59	61	0		11
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	611	2	Y	54	56	0		9
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	47	1	622	2	Y	37	38	0		8
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	52	1	607	2	Y	37	37	0		8
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	52	1	599	2	Y	15	20	0		3
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	2	Y	-0-	3	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 #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904															
M	O	ALLOW 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		420 N	125	-0-	-295	-0-	5	1	61	2	Y	54	56	0	10
							59	9							
10		434 N	114	-0-	-320	-0-	4	1	56	2	Y	49	51	0	8
							54	9							
11		390 N	105	-0-	-285	-0-	5	1	63	2	Y	34	35	0	7
							37	9							
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	60	2	Y	34	34	0	7
							37	9							
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	61	2	Y	30	31	0	6
							33	9							
02		112 N	88	-0-	-24	-0-	3	1	51	2	Y	31	32	0	5
							34	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465															
09		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	450	1	5907	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
10		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	441	1	6337	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
11		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	447	1	5951	2	Y	3	3	0	1
							3	9							
12		6324 X	6321	-0-	-3	-0-	497	1	5821	2	Y	3	3	0	1
							3	9							
01		6324 X	6043	-0-	-281	-0-	483	1	5557	2	Y	3	3	0	1
							3	9							
02		5712 X	5403	-0-	-309	-0-	329	1	4988	2	Y	78	66	0	13
							86	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348															
09		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	337	1	4423	2	Y	70	73	0	13
							77	9							
10		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	330	1	4735	2	Y	64	66	0	11
							70	9							
11		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	335	1	4460	2	Y	43	45	0	9
							47	9							
12		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	380	1	4444	2	Y	45	44	0	10
							50	9							
01		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	383	1	4402	2	Y	38	40	0	8
							42	9							
*02		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	259	1	3931	2	Y	30	33	0	5
							33	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296															
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	82	85	0	15
							90	9							
10		341 N	283	-0-	-58	-0-	13	1	186	2	Y	76	78	0	13
							84	9							
11		330 N	284	-0-	-46	-0-	16	1	211	2	Y	52	54	0	11
							57	9							
12		341 N	316	-0-	-25	-0-	20	1	239	2	Y	52	52	0	11
							57	9							
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	Y	46	47	0	10
							51	9							
02		252 N	219	-0-	-33	-0-	13	1	197	2	Y	8	17	0	1
							9	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	168 1	2208 2		Y	11	12 0		2
							12 9							
10		3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	196 1	2809 2		Y	11	11 0		2
							12 9							
11		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	198 1	2632 2		Y	8	8 0		2
							9 9							
12		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	222 1	2600 2		Y	7	7 0		2
							8 9							
01		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	214 1	2463 2		Y	6	7 0		1
							7 9							
*02		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	139 1	2106 2		Y	-0-	1 0		-0-

MCALLEN, 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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842														
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 2		Y	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2		Y	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2		Y	-0-			-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2		Y	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2		Y	-0-			-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	1 1	11 2		Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912														
09		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	306 1	4012 2		Y	28	29 0		5
							31 9							
10		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	304 1	4359 2		Y	26	27 0		4
							29 9							
11		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	313 1	4165 2		Y	18	18 0		4
							20 9							
12		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	355 1	4159 2		Y	18	18 0		4
							20 9							
01		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	354 1	4077 2		Y	15	16 0		3
							17 9							
02		3752 X	3450	-0-	-302	-0-	209 1	3172 2		Y	63	56 0		10
							69 9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408														
09		4920 X	2799	-0-	-2121	-0-	198 1	2601 2		Y	-0-			-0-
10		4898 X	4427	-0-	-471	-0-	288 1	4139 2		Y	-0-			-0-
11		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	328 1	4363 2		Y	-0-			-0-
12		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	375 1	4393 2		Y	-0-			-0-
01		4588 X	4235	-0-	-353	-0-	339 1	3896 2		Y	-0-			-0-
02		4368 X	3705	-0-	-663	-0-	229 1	3476 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 (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 181804		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 14489		PERF.12946		- 13656		
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	2	Y	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	596	-0-	-4	-0-	42	1	554	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	47	1	554	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	590	-0-	-61	-0-	47	1	543	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	514	-0-	-46	-0-	32	1	482	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 109		RRCID -> 182672		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10929		- 10998		
09	2820 X	461	-0-	-2359	-0-	32	1	423	2	Y	5	4	0	1
						6	9							
10	2914 X	23	-0-	-2891	-0-	1	1	16	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
11	2790 X	4	-0-	-2786	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0	1
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	3	3	0	1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	0	1
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	2	0	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 40		RRCID -> 182723		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12812		- 14366		
09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	438	1	5737	2	Y	27	28	0	5
						30	9							
10	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	433	1	6222	2	Y	24	25	0	4
						26	9							
11	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	433	1	5769	2	Y	17	17	0	4
						19	9							
12	6417 X	6273	-0-	-144	-0-	492	1	5762	2	Y	17	17	0	4
						19	9							
01	6696 X	6055	-0-	-641	-0-	481	1	5534	2	Y	36	32	0	8
						40	9							
02	6048 X	5149	-0-	-899	-0-	314	1	4771	2	Y	58	57	0	9
						64	9							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 184685		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 14204		PERF.12384		- 13998		
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 41		RRCID -> 185731		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12698		- 14016		
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	63	1	822	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	61	1	882	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	71	1	939	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
12	930 N	867	-0-	-63	-0-	68	1	796	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
01	961 N	928	-0-	-33	-0-	74	1	853	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
02	952 N	734	-0-	-218	-0-	45	1	689	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 #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	256	1	3353	2	Y	121	125 0	23
							133	9						
10		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	254	1	3651	2	Y	109	113 0	19
							120	9						
11		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	255	1	3394	2	Y	74	77 0	16
							81	9						
12		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	296	1	3463	2	Y	75	75 0	16
							83	9						
01		3782 X	3670	-0-	-112	-0-	289	1	3328	2	Y	48	54 0	10
							53	9						
02		3416 X	3160	-0-	-256	-0-	193	1	2935	2	Y	29	34 0	5
							32	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724														
09		3239 X	2822	-0-	-417	-0-	199	1	2612	2	Y	10	10 0	2
							11	9						
10		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	192	1	2761	2	Y	9	9 0	2
							10	9						
11		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	191	1	2540	2	Y	5	6 0	1
							6	9						
12		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	209	1	2447	2	Y	6	6 0	1
							7	9						
01		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	214	1	2463	2	Y	4	4 0	1
							4	9						
*02		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	142	1	2162	2	Y	-0-	1 0	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211														
09		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	254	1	3328	2	Y	17	18 0	3
							19	9						
10		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	247	1	3549	2	Y	17	17 0	3
							19	9						
11		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	257	1	3427	2	Y	10	11 0	2
							11	9						
12		3751 X	3648	-0-	-103	-0-	286	1	3350	2	Y	11	11 0	2
							12	9						
01		3751 X	3470	-0-	-281	-0-	274	1	3155	2	Y	37	31 0	8
							41	9						
02		3388 X	3192	-0-	-196	-0-	192	1	2922	2	Y	71	67 0	12
							78	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000														
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	62	1	810	2	Y	6	7 0	1
							7	9						
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	65	1	927	2	Y	7	7 0	1
							8	9						
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	64	1	855	2	Y	5	5 0	1
							6	9						
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	72	1	837	2	Y	4	4 0	1
							4	9						
01		884 N	884	-0-	-0-	-0-	70	1	810	2	Y	4	4 0	1
							4	9						
*02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	47	1	718	2	Y	-0-	1 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 #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-		155	1	2029	2	Y	3	3 0	1
								3	9						
10		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-		149	1	2144	2	Y	2	3 0	-0-
								2	9						
11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		158	1	2098	2	Y	2	2 0	-0-
								2	9						
12		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-		180	1	2109	2	Y	2	2 0	-0-
								2	9						
01		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-		185	1	2124	2	Y	2	2 0	-0-
								2	9						
*02		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-		122	1	1858	2	Y	21	18 0	3
								23	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-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 13235 PERF.10792 - 10810															
09		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		134	1	1760	2	Y	134	138 0	25
								147	9						
10		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		127	1	1829	2	Y	121	125 0	21
								133	9						
11		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		130	1	1727	2	Y	83	86 0	18
								91	9						
12		2108 N	1858	-0-	-250	-0-		139	1	1628	2	Y	83	83 0	18
								91	9						
01		2077 N	1720	-0-	-357	-0-		131	1	1508	2	Y	74	76 0	16
								81	9						
02		1820 N	1523	-0-	-297	-0-		94	1	1423	2	Y	5	20 0	1
								6	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944															
09		2850 N	2816	-0-	-34	-0-		197	1	2577	2	Y	38	40 0	7
								42	9						
10		3003 N	3003	-0-	-0-	-0-		193	1	2770	2	Y	36	37 0	6
								40	9						
11		2820 N	2757	-0-	-63	-0-		191	1	2540	2	Y	24	25 0	5
								26	9						
12		2914 N	2813	-0-	-101	-0-		219	1	2568	2	Y	24	24 0	5
								26	9						
01		2945 N	2756	-0-	-189	-0-		219	1	2516	2	Y	19	20 0	4
								21	9						
02		2576 N	2398	-0-	-178	-0-		147	1	2232	2	Y	17	18 0	3
								19	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1680 N	1436	-0-	-244	-0-	101 9	1	1326 2	Y	8	8 0	2
10	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	105 8	1	1500 2	Y	7	8 0	1
11	1590 N	1497	-0-	-93	-0-	104 6	1	1387 2	Y	5	5 0	1
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	124 6	1	1450 2	Y	5	5 0	1
01	1612 N	1508	-0-	-104	-0-	120 6	1	1382 2	Y	5	5 0	1
02	1400 N	1285	-0-	-115	-0-	79 9	1	1206 2	Y	-0-	1 0	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048												
09	3000 N	3031	-0-	31	31	202 180	1	2649 2	Y	164	169 0	31
10	3100 N	3502	-0-	402	433	218 162	1	3122 2	Y	147	153 0	25
11	3000 N	3135	-0-	135	568	211 112	1	2812 2	Y	102	105 0	22
12	3574 X	3006	-0-	-568	-0-	228 112	1	2666 2	Y	102	102 0	22
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	224 55	1	2580 2	Y	50	61 0	11
02	2492 X	2401	-0-	-91	-0-	148 9	1	2253 2	Y	-0-	11 0	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 13182												
09	12180 X	11445	-0-	-735	-0-	805 88	1	10552 2	Y	80	83 0	15
10	12183 X	12097	-0-	-86	-0-	783 79	1	11235 2	Y	72	75 0	12
11	11790 X	11331	-0-	-459	-0-	788 55	1	10488 2	Y	50	51 0	11
12	12183 X	11315	-0-	-868	-0-	886 55	1	10374 2	Y	50	50 0	11
01	12090 X	11121	-0-	-969	-0-	886 47	1	10188 2	Y	43	45 0	9
02	10920 X	9564	-0-	-1356	-0-	591 4	1	8969 2	Y	4	12 0	1

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		14B2 EXT	7377	-0-	7377		8679	500 1	6555 2	Y	293	280 0		55
								322 9						
10		11026 X	2347	-0-	-8679	-0-		134 1	1921 2	Y	265	274 0		46
								292 9						
11		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-		104 1	1385 2	Y	181	188 0		39
								199 9						
12		7626 X	1584	-0-	-6042	-0-		109 1	1274 2	Y	183	182 0		40
								201 9						
01		7626 X	1161	-0-	-6465	-0-		67 1	773 2	Y	292	269 0		63
								321 9						
02		6888 X	1073	-0-	-5815	-0-		7 1	111 2	Y	868	790 0		141
								955 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064														

09		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		112 1	1469 2	Y	12	13 0		2
								13 9						
10		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		110 1	1572 2	Y	12	12 0		2
								13 9						
11		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		110 1	1462 2	Y	8	8 0		2
								9 9						
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		112 1	1312 2	Y	8	8 0		2
								9 9						
01		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		117 1	1346 2	Y	9	9 0		2
								10 9						
02		1288 N	1276	-0-	-12	-0-		78 1	1177 2	Y	19	18 0		3
								21 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512														

09		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		145 1	1908 2	Y	11	14 0		2
								12 9						
10		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-		145 1	2078 2	Y	14	14 0		2
								15 9						
11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		142 1	1885 2	Y	13	12 0		3
								14 9						
12		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		155 1	1819 2	Y	13	13 0		3
								14 9						
01		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		154 1	1770 2	Y	74	61 0		16
								81 9						
02		1708 N	1667	-0-	-41	-0-		95 1	1444 2	Y	116	113 0		19
								128 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552														

09		257 N	257	-0-	-0-	-0-		18 1	237 2	Y	2	3 0		-0-
								2 9						
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-		17 1	240 2	Y	4	3 0		1
								4 9						
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-		20 1	271 2	Y	3	3 0		1
								3 9						
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-		19 1	227 2	Y	3	3 0		1
								3 9						
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-		22 1	248 2	Y	22	18 0		5
								24 9						
*02		258 N	258	-0-	-0-	-0-		10 1	146 2	Y	93	83 0		15
								102 9						

 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 #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	50	-0-	-160	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	649	2	Y	-0-					-0-
11		120 N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
01		620 N	429	-0-	-191	-0-	34	1	386	2	Y	8	6	0			2
							9										
*02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	Y	29	26	0			5
							32	9									

 MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

09		4590 X	4526	-0-	-64	-0-	320	1	4193	2	Y	12	13	0			2
							13	9									
10		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	311	1	4467	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
11		4620 X	4486	-0-	-134	-0-	313	1	4164	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
12		4774 X	4346	-0-	-428	-0-	341	1	3996	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
01		4805 X	4404	-0-	-401	-0-	352	1	4045	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
02		4340 X	3986	-0-	-354	-0-	235	1	3568	2	Y	166	140	0			27
							183	9									

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

09		2850 X	1772	-0-	-1078	-0-	125	1	1640	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
10		2945 X	2849	-0-	-96	-0-	185	1	2656	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11		2460 X	189	-0-	-2271	-0-	13	1	169	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
12		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	292	1	3414	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
01		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	276	1	3171	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*02		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	179	1	2721	2	Y	-0-	1	0			-0-

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

09		4800 X	212	-0-	-4588	-0-	12	1	158	2	Y	38	46	0			7
							42	9									
10		4743 X	403	-0-	-4340	-0-	23	1	334	2	Y	42	42	0			7
							46	9									
11		4260 X	387	-0-	-3873	-0-	24	1	317	2	Y	42	40	0			9
							46	9									
12		4030 X	404	-0-	-3626	-0-	28	1	330	2	Y	42	42	0			9
							46	9									
01		1178 X	387	-0-	-791	-0-	28	1	318	2	Y	37	38	0			8
							41	9									
*02		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	165	1	2507	2	Y	25	29	0			4
							28	9									

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792												
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		3360 X	3301	-0-	-59	-0-	234 1	3067 2	Y	-0-		-0-
10		3534 X	3526	-0-	-8	-0-	230 1	3296 2	Y	-0-		-0-
11		3420 X	3302	-0-	-118	-0-	231 1	3071 2	Y	-0-		-0-
12		3534 X	3292	-0-	-242	-0-	259 1	3033 2	Y	-0-		-0-
01		3534 X	3329	-0-	-205	-0-	266 1	3063 2	Y	-0-		-0-
02		3192 X	2887	-0-	-305	-0-	178 1	2709 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760												
09		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	272 1	3564 2	Y	45	47 0	8
							50 9					
10		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	278 1	3993 2	Y	42	43 0	7
							46 9					
11		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	285 1	3800 2	Y	29	30 0	6
							32 9					
12		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	319 1	3735 2	Y	29	29 0	6
							32 9					
01		4309 X	4092	-0-	-217	-0-	326 1	3745 2	Y	19	21 0	4
							21 9					
02		3892 X	3582	-0-	-310	-0-	221 1	3361 2	Y	-0-	4 0	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659												
09		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	105 1	1371 2	Y	21	22 0	4
							23 9					
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	104 1	1489 2	Y	19	20 0	3
							21 9					
11		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	105 1	1403 2	Y	14	14 0	3
							15 9					
12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	119 1	1388 2	Y	13	13 0	3
							14 9					
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	118 1	1362 2	Y	12	12 0	3
							13 9					
*02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	79 1	1201 2	Y	35	32 0	6
							39 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656												
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	Y	21	21 0	4
							23 9					
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	165 2	Y	18	19 0	3
							20 9					
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	12 1	164 2	Y	13	13 0	3
							14 9					
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 1	142 2	Y	13	13 0	3
							14 9					
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	161 2	Y	10	11 0	2
							11 9					
02		168 N	103	-0-	-65	-0-	6 1	97 2	Y	-0-	2 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 #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462														
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		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		141 1	1848 2	Y	15	15 0		3
								17 9						
10		2139 N	2121	-0-	-18	-0-		137 1	1970 2	Y	13	14 0		2
								14 9						
11		2070 N	2022	-0-	-48	-0-		141 1	1871 2	Y	9	9 0		2
								10 9						
12		2077 N	1879	-0-	-198	-0-		147 1	1722 2	Y	9	9 0		2
								10 9						
01		2108 N	1946	-0-	-162	-0-		155 1	1779 2	Y	11	11 0		2
								12 9						
02		1876 N	1708	-0-	-168	-0-		104 1	1576 2	Y	25	23 0		4
								28 9						

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470														
09		2280 X	191	-0-	-2089	-0-		6 1	75 2	Y	100	103 0		19
								110 9						
10		2232 X	99	-0-	-2133	-0-		1 2	98 9	Y	89	93 0		15
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	62	64 0		13
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	63	62 0		14
01		186 X	63	-0-	-123	-0-		4 2	59 9	Y	54	56 0		12
02		168 X	49	-0-	-119	-0-		4 2	45 9	Y	41	46 0		7

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462														
09		3000 X	1410	-0-	-1590	-0-		100 1	1310 2	Y	-0-			-0-
10		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-		196 1	2812 2	Y	-0-			-0-
11		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-		190 1	2527 2	Y	-0-			-0-
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-		196 1	2291 2	Y	-0-			-0-
01		3007 N	2556	-0-	-451	-0-		204 1	2346 2	Y	5	4 0		1
								6 9						
02		2548 N	2337	-0-	-211	-0-		143 1	2172 2	Y	20	18 0		3
								22 9						

MCCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190														
09		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-		361 1	4739 2	Y	6	6 0		1
								7 9						
10		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-		341 1	4891 2	Y	6	6 0		1
								7 9						
11		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-		330 1	4392 2	Y	4	4 0		1
								4 9						
12		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-		400 1	4680 2	Y	4	4 0		1
								4 9						
01		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-		384 1	4421 2	Y	3	3 0		1
								3 9						
02		4088 X	3963	-0-	-125	-0-		245 1	3718 2	Y	-0-	1 0		-0-

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075														
09		8370 X	7425	-0-	-945	-0-		518 1	6796 2	Y	101	122 0		19
								111 9						
10		8649 X	7591	-0-	-1058	-0-		487 1	6983 2	Y	110	110 0		19
								121 9						
11		8370 X	7031	-0-	-1339	-0-		483 1	6426 2	Y	111	106 0		24
								122 9						
12		7874 X	7663	-0-	-211	-0-		594 1	6946 2	Y	112	112 0		24
								123 9						
01		7874 X	6968	-0-	-906	-0-		553 1	6362 2	Y	48	62 0		10
								53 9						
02		6944 X	4572	-0-	-2372	-0-		283 1	4289 2	Y	-0-	10 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. "B"		WELL #: 66		RRCID -> 233037		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230				
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		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	184 1	2408 2	Y	21	21 0	4
							23 9					
10		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	193 1	2774 2	Y	18	19 0	3
							20 9					
11		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	181 1	2415 2	Y	13	13 0	3
							14 9					
12		2573 N	2429	-0-	-144	-0-	190 1	2225 2	Y	13	13 0	3
							14 9					
01		2573 N	2320	-0-	-253	-0-	185 1	2126 2	Y	8	9 0	2
							9 9					
02		2324 N	2021	-0-	-303	-0-	125 1	1896 2	Y	-0-	2 0	-0-

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		1080 N	409	-0-	-671	-0-	27 1	351 2	Y	28	29 0	5
							31 9					
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	77 1	1108 2	Y	25	26 0	4
							28 9					
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	81 1	1078 2	Y	18	18 0	4
							20 9					
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	94 1	1101 2	Y	17	17 0	4
							19 9					
01		1209 N	1071	-0-	-138	-0-	85 1	976 2	Y	9	11 0	2
							10 9					
02		1092 N	919	-0-	-173	-0-	57 1	862 2	Y	-0-	2 0	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 69		RRCID -> 236434		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748				
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	196 2	Y	-0-		-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	17 1	245 2	Y	-0-		-0-
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	25 1	330 2	Y	-0-		-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	23 1	269 2	Y	-0-		-0-
01		248 N	28	-0-	-220	-0-	2 1	26 2	Y	-0-		-0-
02		224 N	1	-0-	-223	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 68		RRCID -> 236584		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744				
09		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	196 1	2576 2	Y	48	50 0	9
							53 9					
10		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	119 1	1713 2	Y	44	45 0	8
							48 9					
11		2820 N	1348	-0-	-1472	-0-	92 1	1224 2	Y	29	31 0	6
							32 9					
12		2914 N	1340	-0-	-1574	-0-	103 1	1203 2	Y	31	30 0	7
							34 9					
01		1891 N	1588	-0-	-303	-0-	125 1	1439 2	Y	22	24 0	5
							24 9					
02		1260 N	994	-0-	-266	-0-	61 1	933 2	Y	-0-	5 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	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		WELL #: 134		RRCID -> 241944		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11450		- 12193	
09	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	-0-	449	1	5891	2	Y	17	18	0	3
10	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	6337	2	Y	16	16	0	3
11	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	-0-	447	1	5947	2	Y	10	11	0	2
12	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	-0-	514	1	6014	2	Y	11	11	0	2
01	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	-0-	514	1	5919	2	Y	11	11	0	2
02	5460 X	5205	-0-	-255	-0-	-0-	318	1	4833	2	Y	49	43	0	8

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 71		RRCID -> 242065		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 14277		PERF.13788		- 13836			
09	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	2191	2	Y	39	41	0	7
10	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2203	2	Y	36	37	0	6
11	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	2229	2	Y	25	26	0	5
12	2387 N	2265	-0-	-122	-0-	-0-	176	1	2061	2	Y	25	25	0	5
01	2387 N	1806	-0-	-581	-0-	-0-	143	1	1651	2	Y	11	14	0	2
02	2156 N	1855	-0-	-301	-0-	-0-	115	1	1740	2	Y	-0-	2	0	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 70		RRCID -> 244236		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 14455		PERF.11532		- 13742			
09	450 N	237	-0-	-213	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	-0-	24	1	351	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	324	-0-	-96	-0-	-0-	23	1	301	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	-0-	29	1	333	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	168	-0-	-140	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 72		RRCID -> 246997		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 14393		PERF.12258		- 14076			
09	5040 X	4762	-0-	-278	-0-	-0-	336	1	4411	2	Y	14	14	0	3
10	5146 X	4983	-0-	-163	-0-	-0-	324	1	4646	2	Y	12	13	0	2
11	4980 X	4703	-0-	-277	-0-	-0-	328	1	4365	2	Y	9	9	0	2
12	5146 X	4359	-0-	-787	-0-	-0-	342	1	4007	2	Y	9	9	0	2
01	5115 X	2928	-0-	-2187	-0-	-0-	234	1	2688	2	Y	5	6	0	1
02	4508 X	3563	-0-	-945	-0-	-0-	220	1	3343	2	Y	-0-	1	0	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 248010		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11578		- 13962			
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	-0-	16	1	192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-	-0-	-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. "B"			WELL #: 77		RRCID -> 256469			COMPL. DATE 12/22/2009			TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878			
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		2370 N	2292	-0-	-78	-0-	161	1	2108	2	Y	21	22 0	4
							23	9						
10		2511 N	2463	-0-	-48	-0-	159	1	2283	2	Y	19	20 0	3
							21	9						
11		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	161	1	2145	2	Y	14	14 0	3
							15	9						
12		2356 N	2272	-0-	-84	-0-	178	1	2080	2	Y	13	13 0	3
							14	9						
01		2449 N	2256	-0-	-193	-0-	180	1	2066	2	Y	9	10 0	2
							10	9						
02		2156 N	1880	-0-	-276	-0-	116	1	1764	2	Y	-0-	2 0	-0-

MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 78		RRCID -> 256517			COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028			

09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	-0-	-0-	-0-
							19	1	272	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	-0-	-0-	-0-
							18	1	209	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	Y	-0-	-0-	-0-
							26	1	295	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-								
*02		221 N	221	-0-	-0-	-0-								

MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 79		RRCID -> 257981			COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034			

09		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	129	1	1694	2	Y	64	66 0	12
							70	9						
10		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	128	1	1844	2	Y	58	60 0	10
							64	9						
11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	151	1	2015	2	Y	39	41 0	8
							43	9						
12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	166	1	1943	2	Y	41	40 0	9
							45	9						
01		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	179	1	2059	2	Y	36	37 0	8
							40	9						
02		2072 N	1889	-0-	-183	-0-	114	1	1732	2	Y	39	41 0	6
							43	9						

MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 82		RRCID -> 259281			COMPL. DATE 12/29/2010			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200			

09		2100 N	1990	-0-	-110	-0-	140	1	1840	2	Y	9	10 0	2
							10	9						
10		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	141	1	2020	2	Y	11	11 0	2
							12	9						
11		2100 N	2075	-0-	-25	-0-	144	1	1921	2	Y	9	9 0	2
							10	9						
12		2046 N	2004	-0-	-42	-0-	157	1	1837	2	Y	9	9 0	2
							10	9						
01		2170 N	1940	-0-	-230	-0-	154	1	1773	2	Y	12	11 0	3
							13	9						
*02		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	152	1	2307	2	Y	22	21 0	4
							24	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 #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3720 X	3596	-0-	-124	-0-	252 1	3298 2		Y	42	43 0		8
							46 9							
10		3813 X	3797	-0-	-16	-0-	245 1	3512 2		Y	36	38 0		6
							40 9							
11		3690 X	3565	-0-	-125	-0-	247 1	3290 2		Y	25	26 0		5
							28 9							
12		3813 X	2901	-0-	-912	-0-	226 1	2645 2		Y	27	26 0		6
							30 9							
01		3782 X	494	-0-	-3288	-0-	38 1	432 2		Y	22	23 0		5
							24 9							
02		3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-				Y	23	24 0		4

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020														
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	23 1	295 2		Y	-0-			-0-
		434 N	404	-0-	-30	-0-	26 1	378 2		Y	-0-			-0-
		310 N	310	-0-	-0-	-0-	22 1	288 2		Y	-0-			-0-
		341 N	341	-0-	-0-	-0-	27 1	314 2		Y	-0-			-0-
		403 N	304	-0-	-99	-0-	24 1	280 2		Y	-0-			-0-
		280 N	266	-0-	-14	-0-	16 1	250 2		Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050														
09		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	277 1	3630 2		Y	2	2 0		-0-
							2 9							
10		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	268 1	3842 2		Y	2	2 0		-0-
							2 9							
11		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	268 1	3565 2		Y	1	1 0		-0-
							1 9							
12		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	317 1	3708 2		Y	1	1 0		-0-
							1 9							
01		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	311 1	3573 2		Y	1	1 0		-0-
							1 9							
02		3500 X	3435	-0-	-65	-0-	212 1	3223 2		Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500														
09		3930 X	3823	-0-	-107	-0-	268 1	3512 2		Y	39	41 0		7
							43 9							
10		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	265 1	3802 2		Y	36	37 0		6
							40 9							
11		4260 X	4022	-0-	-238	-0-	279 1	3715 2		Y	25	26 0		5
							28 9							
12		4402 X	4063	-0-	-339	-0-	318 1	3717 2		Y	25	25 0		5
							28 9							
01		4402 X	3929	-0-	-473	-0-	311 1	3578 2		Y	36	33 0		8
							40 9							
02		3752 X	2790	-0-	-962	-0-	169 1	2573 2		Y	44	45 0		7
							48 9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		PROD	CODE	CODE		
09		6990 X	6693	-0-	-297	-0-	473	1	6208	2	Y	11	12	0		2
							12	9								
10		7254 X	7061	-0-	-193	-0-	459	1	6590	2	Y	11	11	0		2
							12	9								
11		7020 X	6870	-0-	-150	-0-	479	1	6383	2	Y	7	7	0		2
							8	9								
12		7254 X	6757	-0-	-497	-0-	531	1	6218	2	Y	7	7	0		2
							8	9								
01		7068 X	6857	-0-	-211	-0-	548	1	6303	2	Y	5	6	0		1
							6	9								
02		6412 X	5473	-0-	-939	-0-	333	1	5050	2	Y	82	70	0		13
							90	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 12360																
09		3720 X	2126	-0-	-1594	-0-	149	1	1949	2	Y	25	25	0		5
							28	9								
10		3596 X	2728	-0-	-868	-0-	176	1	2528	2	Y	22	23	0		4
							24	9								
11		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	217	1	2890	2	Y	15	16	0		3
							17	9								
12		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	239	1	2794	2	Y	15	15	0		3
							17	9								
01		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	237	1	2732	2	Y	14	14	0		3
							15	9								
02		2912 X	2363	-0-	-549	-0-	146	1	2217	2	Y	-0-	3	0		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886																
09		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	477	1	6252	2	Y	75	78	0		14
							83	9								
10		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	472	1	6774	2	Y	69	71	0		12
							76	9								
11		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	477	1	6355	2	Y	46	48	0		10
							51	9								
12		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	541	1	6335	2	Y	47	47	0		10
							52	9								
01		6820 X	6756	-0-	-64	-0-	537	1	6173	2	Y	42	43	0		9
							46	9								
02		6160 X	6027	-0-	-133	-0-	361	1	5482	2	Y	167	149	0		27
							184	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890																
09		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	151	1	1977	2	Y	197	219	0		37
							217	9								
10		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	156	1	2234	2	Y	243	238	0		42
							267	9								
11		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	153	1	2037	2	Y	166	172	0		36
							183	9								
12		2418 N	2371	-0-	-47	-0-	172	1	2014	2	Y	168	167	0		37
							185	9								
01		2666 N	2175	-0-	-491	-0-	164	1	1891	2	Y	109	122	0		24
							120	9								
02		2212 N	1898	-0-	-314	-0-	117	1	1781	2	Y	-0-	24	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 #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
09		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	144	1	1891	2	Y	101	104	0	19
							111	9							
10		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	126	1	1812	2	Y	91	94	0	16
							100	9							
11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	113	1	1507	2	Y	62	65	0	13
							68	9							
12		1643 N	1550	-0-	-93	-0-	117	1	1363	2	Y	64	63	0	14
							70	9							
01		1643 N	1189	-0-	-454	-0-	90	1	1040	2	Y	54	56	0	12
							59	9							
02		1484 N	907	-0-	-577	-0-	56	1	851	2	Y	-0-	12	0	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862															
09		930 N	799	-0-	-131	-0-	54	1	704	2	Y	37	38	0	7
							41	9							
10		899 N	850	-0-	-49	-0-	53	1	760	2	Y	34	35	0	6
							37	9							
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	Y	23	24	0	5
							25	9							
12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	66	1	776	2	Y	23	23	0	5
							25	9							
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	Y	14	16	0	3
							15	9							
02		784 N	667	-0-	-117	-0-	41	1	626	2	Y	-0-	3	0	-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086															
09		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	312	1	4088	2	Y	179	208	0	33
							197	9							
10		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	326	1	4685	2	Y	256	245	0	44
							282	9							
11		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	330	1	4387	2	Y	175	181	0	38
							193	9							
12		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	351	1	4106	2	Y	177	176	0	39
							195	9							
01		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	374	1	4307	2	Y	109	124	0	24
							120	9							
*02		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	268	1	4075	2	Y	62	76	0	10
							68	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546															
09		690 N	682	-0-	-8	-0-	48	1	633	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	77	1	1099	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	96	1	1277	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	95	1	1114	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	90	1	1040	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
*02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	58	1	877	2	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. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	7	8 0
						8	9					1
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	7	7 0
						8	9					1
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	5	5 0
						6	9					1
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	5	5 0
						6	9					1
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	4	4 0
						4	9					1
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-	1 0
												-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

09	4560 X	232	-0-	-4328	-0-	14	1	185	2	Y	30	31 0
						33	9					6
10	4619 X	94	-0-	-4525	-0-	4	1	59	2	Y	28	29 0
						31	9					5
11	2760 X	83	-0-	-2677	-0-	4	1	58	2	Y	19	20 0
						21	9					4
12	1829 X	44	-0-	-1785	-0-	2	1	21	2	Y	19	19 0
						21	9					4
01	899 X	22	-0-	-877	-0-	3	2	19	9	Y	17	17 0
						1	1	12	2	Y	3	6 0
02	224 X	16	-0-	-208	-0-	3	9					1

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

09	3960 X	3417	-0-	-543	-0-	240	1	3142	2	Y	32	33 0
						35	9					6
10	3875 X	3635	-0-	-240	-0-	235	1	3368	2	Y	29	30 0
						32	9					5
11	3750 X	3253	-0-	-497	-0-	226	1	3006	2	Y	19	20 0
						21	9					4
12	3875 X	3510	-0-	-365	-0-	275	1	3213	2	Y	20	20 0
						22	9					4
01	3658 X	3338	-0-	-320	-0-	266	1	3055	2	Y	15	16 0
						17	9					3
02	3276 X	2900	-0-	-376	-0-	178	1	2710	2	Y	11	12 0
						12	9					2

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	215	1	2816	2	Y	-0-	-0-
						212	1	3037	2	Y	-0-	-0-
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	212	1	3037	2	Y	-0-	-0-
						214	1	2852	2	Y	-0-	-0-
11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	214	1	2852	2	Y	-0-	-0-
						236	1	2762	2	Y	-0-	-0-
12	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	236	1	2762	2	Y	-0-	-0-
						226	1	2597	2	Y	6	5 0
01	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	226	1	2597	2	Y	6	5 0
						7	9					1
*02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	160	1	2423	2	Y	25	22 0
						28	9					4

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826													
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 X	1702	-0-	-218	-0-	120 1	1571 2	Y	10	10 0		2
							11 9						
10		1984 X	1772	-0-	-212	-0-	115 1	1647 2	Y	9	9 0		2
							10 9						
11		1860 X	1650	-0-	-210	-0-	115 1	1529 2	Y	5	6 0		1
							6 9						
12		1829 X	1606	-0-	-223	-0-	126 1	1473 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
01		1798 X	1543	-0-	-255	-0-	123 1	1413 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
02		1596 X	1131	-0-	-465	-0-	70 1	1061 2	Y	-0-	1 0		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 14416													
09		7800 X	7274	-0-	-526	-0-	515 1	6751 2	Y	7	7 0		1
							8 9						
10		7750 X	7453	-0-	-297	-0-	485 1	6961 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
11		7500 X	5466	-0-	-2034	-0-	382 1	5080 2	Y	4	4 0		1
							4 9						
12		7719 X	5230	-0-	-2489	-0-	411 1	4815 2	Y	4	4 0		1
							4 9						
01		7502 X	6332	-0-	-1170	-0-	506 1	5820 2	Y	5	5 0		1
							6 9						
02		6776 X	4506	-0-	-2270	-0-	276 1	4196 2	Y	31	27 0		5
							34 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 11956													
09		4980 X	4808	-0-	-172	-0-	331 1	4344 2	Y	121	125 0		23
							133 9						
10		5146 X	5077	-0-	-69	-0-	323 1	4634 2	Y	109	113 0		19
							120 9						
11		4980 X	4532	-0-	-448	-0-	311 1	4140 2	Y	74	77 0		16
							81 9						
12		5146 X	4493	-0-	-653	-0-	347 1	4063 2	Y	75	75 0		16
							83 9						
01		5115 X	4151	-0-	-964	-0-	326 1	3752 2	Y	66	68 0		14
							73 9						
02		4592 X	3609	-0-	-983	-0-	220 1	3335 2	Y	49	55 0		8
							54 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880													
09		4410 X	4110	-0-	-300	-0-	291 1	3813 2	Y	5	5 0		1
							6 9						
10		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	301 1	4326 2	Y	4	4 0		1
							4 9						
11		4410 X	4235	-0-	-175	-0-	296 1	3936 2	Y	3	3 0		1
							3 9						
12		4526 X	4314	-0-	-212	-0-	339 1	3972 2	Y	3	3 0		1
							3 9						
01		4619 X	4229	-0-	-390	-0-	336 1	3868 2	Y	23	19 0		5
							25 9						
02		4172 X	3501	-0-	-671	-0-	213 1	3234 2	Y	49	46 0		8
							54 9						

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCALLEN, 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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-				Y	192	198 0	36
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				Y	173	179 0	30
11	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-				Y	118	123 0	25
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	120	119 0	26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	105	108 0	23
*02	35916 X	35916	-0-	-0-	-0-		2151 1	32654 2	Y	1010	869 0	164
							1111 9					

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 94		RRCID -> 272599		COMPL. DATE 02/19/2014		TOTAL DEPTH 14633		PERF.12800 - 14410		
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	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-		675 1	8854 2	Y	98	102 0	18
							108 9					
10	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-		609 1	8746 2	Y	89	92 0	15
							98 9					
11	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-		583 1	7755 2	Y	61	63 0	13
							67 9					
12	8432 X	6970	-0-	-1462	-0-		543 1	6359 2	Y	62	62 0	13
							68 9					
01	8432 X	6252	-0-	-2180	-0-		497 1	5718 2	Y	34	40 0	7
							37 9					
*02	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-		473 1	7175 2	Y	-0-	7 0	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 157		RRCID -> 272600		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10688 - 10724		
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	1800 N	1584	-0-	-216	-0-		111 1	1461 2	Y	11	11 0	2
							12 9					
10	1736 N	1733	-0-	-3	-0-		112 1	1610 2	Y	10	10 0	2
							11 9					
11	1650 N	1600	-0-	-50	-0-		111 1	1482 2	Y	6	7 0	1
							7 9					
12	1643 N	1611	-0-	-32	-0-		126 1	1478 2	Y	6	6 0	1
							7 9					
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		140 1	1606 2	Y	6	6 0	1
							7 9					
02	1484 N	1431	-0-	-53	-0-		88 1	1343 2	Y	-0-	1 0	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 156		RRCID -> 272602		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 12480		PERF.10930 - 12230		
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	257 N	257	-0-	-0-	-0-		17 1	222 2	Y	16	16 0	3
							18 9					
10	403 N	374	-0-	-29	-0-		23 1	337 2	Y	13	14 0	2
							14 9					
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-		19 1	252 2	Y	10	10 0	2
							11 9					
12	279 N	160	-0-	-119	-0-		12 1	137 2	Y	10	10 0	2
							11 9					
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-		36 1	414 2	Y	9	9 0	2
							10 9					
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-		29 1	445 2	Y	8	9 0	1
							9 9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	238	1	Y	41	42	0	8
							45	9					
10		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	225	1	Y	36	38	0	6
							40	9					
11		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	246	1	Y	25	26	0	5
							28	9					
12		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	254	1	Y	26	25	0	6
							29	9					
01		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	253	1	Y	22	23	0	5
							24	9					
*02		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	171	1	Y	5	9	0	1
							6	9					

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132													
09		3870 X	3432	-0-	-438	-0-	238	1	Y	70	73	0	13
							77	9					
10		3875 X	3384	-0-	-491	-0-	216	1	Y	68	69	0	12
							75	9					
11		3540 X	2999	-0-	-541	-0-	206	1	Y	46	48	0	10
							51	9					
12		3565 X	2851	-0-	-714	-0-	220	1	Y	46	46	0	10
							51	9					
01		3534 X	2696	-0-	-838	-0-	211	1	Y	55	53	0	12
							61	9					
02		3192 X	2347	-0-	-845	-0-	136	1	Y	134	124	0	22
							147	9					

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833													
09		12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	898	1	Y	3	3	0	1
							3	9					
10		13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	868	1	Y	2	3	0	-0-
							2	9					
11		12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	873	1	Y	2	2	0	-0-
							2	9					
12		12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	984	1	Y	2	2	0	-0-
							2	9					
01		12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	983	1	Y	5	4	0	1
							6	9					
02		10892 X	10466	-0-	-426	-0-	646	1	Y	8	8	0	1
							9	9					

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 RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 97		RRCID -> 275976		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	10140 X	10140 -0- -0- -0-	714 1	9365 2	Y	55	57 0			10
10	10717 X	10717 -0- -0- -0-	694 1	9967 2	Y	51	52 0			9
11	10080 X	9975 -0- -105 -0-	694 1	9245 2	Y	33	35 0			7
12	10416 X	9306 -0- -1110 -0-	730 1	8537 2	Y	35	34 0			8
01	10416 X	9402 -0- -1014 -0-	748 1	8610 2	Y	40	39 0			9
02	9408 X	7554 -0- -1854 -0-	463 1	7028 2	Y	57	57 0			9

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	21210 X	19145 -0- -2065 -0-	1345 1	17632 2	Y	153	158 0			29
10	21917 X	19269 -0- -2648 -0-	1245 1	17872 2	Y	138	143 0			24
11	21210 X	16922 -0- -4288 -0-	1175 1	15644 2	Y	94	98 0			20
12	21669 X	16655 -0- -5014 -0-	1303 1	15246 2	Y	96	95 0			21
01	20336 X	15971 -0- -4365 -0-	1271 1	14622 2	Y	71	77 0			15
02	17864 X	13505 -0- -4359 -0-	832 1	12626 2	Y	43	51 0			7

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 100		RRCID -> 287196		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743		
09	14 N	14 -0- -0- -0-	1 1	13 2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	75 -0- -75 -0-	4 1	52 2	Y	17	14 0			3
11	T. A.	59 -0- -59 -0-	3 1	39 2	Y	15	15 0			3
12	T. A.	42 -0- -42 -0-	2 1	22 2	Y	16	16 0			3
01	205 X	29 -0- -176 -0-	1 1	13 2	Y	14	14 0			3
02	56 N	24 -0- -32 -0-	1 1	15 2	Y	7	9 0			1

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521		RRCID -> 173667		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788		
BEAURLINE		WELL #: 1								
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

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622														
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		5520 X	5170	-0-	-350	-0-	701	1	4348	2	Y	110	185	131
							121	9						
10		5673 X	5630	-0-	-43	-0-	725	1	4726	2	Y	163	188	106
							179	9						
11		5490 X	4981	-0-	-509	-0-	684	1	4115	2	Y	165		271
							182	9						
12		5673 X	5088	-0-	-585	-0-	712	1	4248	2	Y	116	187	200
							128	9						
01		5642 X	5008	-0-	-634	-0-	687	1	4104	2	Y	197		397
							217	9						
02		5096 X	4918	-0-	-178	-0-	594	1	3976	2	Y	316	559	154
							348	9						

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	-0-	-0-	-0-	-0-					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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-		-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	Y	-0-		-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-		-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	-0-		-0-
*02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	2	Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
HOLLAND, W.H. ET AL 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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032														
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-

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-

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 (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		42	RRCID ->	188003	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	9323 -	9330		
09	5850 X	173	-0-	-5677	-0-		17	1	139	2	Y	15	14	0	3
10	1271 X	131	-0-	-1140	-0-		17	9							
11	270 X	166	-0-	-104	-0-		13	1	104	2	Y	13	14	0	2
12	435 X	435	-0-	-0-	-0-		14	9							
01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-		18	1	138	2	Y	9	9	0	2
*02	839 X	839	-0-	-0-	-0-		10	9							
							53	1	372	2	Y	9	9	0	2
							10	9							
							159	1	1143	2	Y	8	8	0	2
							9	9							
							96	1	729	2	Y	13	13	0	2
							14	9							

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	9870 X	9244	-0-	-626	-0-	980	1	8217	2	Y	43	44	0		8
10	10199 X	8718	-0-	-1481	-0-	47	9								
11	9870 X	8673	-0-	-1197	-0-	948	1	7727	2	Y	39	40	0		7
12	10199 X	8874	-0-	-1325	-0-	43	9								
01	10199 X	9265	-0-	-934	-0-	996	1	7648	2	Y	26	27	0		6
02	8624 X	8617	-0-	-7	-0-	29	9								
						1101	1	7744	2	Y	26	26	0		6
						29	9								
						1130	1	8110	2	Y	23	24	0		5
						25	9								
						994	1	7537	2	Y	78	70	0		13
						86	9								

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	249588	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9560 -	10468		
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	Y	-0-				-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-				-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	-0-				-0-
01	155 N	62	-0-	-93	-0-	8	1	54	2	Y	-0-				-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		30	RRCID ->	281121	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9557 -	9720		
09	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	1429	1	11981	2	Y	17	18	0		3
10	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	19	9								
11	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	1332	1	10849	2	Y	16	16	0		3
12	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	18	9								
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	1279	1	9817	2	Y	10	11	0		2
02	1764 X	12	-0-	-1752	-0-	11	9								
						1423	1	10009	2	Y	11	11	0		2
						12	9								
						335	1	2402	2	Y	10	10	0		2
						11	9								
						1	2	11	9	Y	10	10	0		2

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
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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	12/16/2008	TOTAL DEPTH	4594	PERF. 3980 - 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	195 N	195	-0-	-0-	-0-	22 1	159 2	Y	13	14 1	23
						14 9					
10	T. A.	206	-0-	206	206	26 1	161 2	Y	17	14 1	26
						19 9					
11	T. A.	194	-0-	194	400	25 1	152 2	Y	15	20 1	21
						17 9					
12	T. A.	197	-0-	197	597	30 1	152 2	Y	14	17 1	18
						15 9					
01	T. A.	190	-0-	190	787	29 1	148 2	Y	12	11 1	19
						13 9					
*02	932 X	145	-0-	-787	-0-	25 1	117 2	Y	3	11 1	11
						3 9					

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-

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												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	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 #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948												

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 #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673												

09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	Y	-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	25	1	160	2	Y	-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	25	1	152	2	Y	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	30	1	152	2	Y	-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	28	1	145	2	Y	-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	-0-	25	1	118	2	Y	-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-	-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 #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803												

09	600 N	474	-0-	-126	-0-	-0-	52	1	375	2	Y	43
							47	9				33
10	713 N	524	-0-	-189	-0-	-0-	64	1	401	2	Y	54
							59	9				40
11	690 N	481	-0-	-209	-0-	-0-	60	1	367	2	Y	49
							54	9				61
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	434	2	Y	47
							52	9				54
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	460	2	Y	41
							45	9				34
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	413	2	Y	43
							47	9				55

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631												

09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	Y	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	Y	-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-	24	1	150	2	Y	-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	29	1	150	2	Y	-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	29	1	150	2	Y	-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	168	2	Y	-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 #: 26		RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 13860		PERF.12182 - 12382				
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14		RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 15750		PERF.12526 - 12602				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	820 N	820	-0-	-0-	-0-	97	1	700	2	Y	21	17	1	32
						23	9							
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	111	1	695	2	Y	27	20	1	39
						30	9							
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	110	1	676	2	Y	24	31	1	32
						26	9							
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	128	1	662	2	Y	23	27	1	28
						25	9							
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	125	1	639	2	Y	20	17	1	31
						22	9							
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	124	1	582	2	Y	18	26	1	23
						20	9							

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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* 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-			

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-	-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-			

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-	-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-			

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246															
09		5040 X	4702	-0-	-338	-0-	263	1	4195	2	Y	222	164	1	349
							244	9							
10		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	288	1	4718	2	Y	232	212	1	369
							255	9							
11		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	271	1	4674	2	Y	238	258	1	349
							262	9							
12		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	249	1	4868	2	Y	163	131	1	381
							179	9							
01		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	262	1	4880	2	Y	229	177	1	433
							252	9							
*02		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	230	1	4143	2	Y	162	160	1	435
							178	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360															
09		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	392	1	2816	2	Y	21	18	1	34
							23	9							
10		3348 X	3321	-0-	-27	-0-	452	1	2839	2	Y	27	21	1	40
							30	9							
11		3240 X	3136	-0-	-104	-0-	437	1	2673	2	Y	24	31	1	33
							26	9							
12		3348 X	3226	-0-	-122	-0-	520	1	2681	2	Y	23	27	1	29
							25	9							
01		3348 X	3047	-0-	-301	-0-	494	1	2530	2	Y	21	17	1	33
							23	9							
02		3024 X	2643	-0-	-381	-0-	459	1	2151	2	Y	30	33	1	30
							33	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//			58742 342	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310											
MCALLEN, A. A.			WELL #:	16ST	RRCID ->	185385	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	12402	PERF.	10730 - 10742			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		1500 N	1292	-0-	-208	-0-	152	1	1095	2	Y	41	42	1	67
							45	9							
10		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	205	1	1283	2	Y	54	45	1	76
							59	9							
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	181	1	1110	2	Y	48	65	1	59
							53	9							
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	143	1	738	2	Y	44	55	1	48
							48	9							
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	144	1	739	2	Y	29	30	1	47
							32	9							
*02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	208	1	976	2	Y	39	50	1	36
							43	9							

MCALLEN, A. A.			WELL #:	41	RRCID ->	201026	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	11750 - 12947			
09		3360 X	2811	-0-	-549	-0-	321	1	2305	2	Y	168	110	1	185
							185	9							
10		3534 X	36	-0-	-3498	-0-	4	1	24	2	Y	7	68	1	124
							8	9							
11		3420 X	1105	-0-	-2315	-0-	146	1	894	2	Y	59	92	1	91
							65	9							
12		3534 X	1846	-0-	-1688	-0-	265	1	1365	2	Y	196	147	1	140
							216	9							
01		3534 X	1261	-0-	-2273	-0-	176	1	900	2	Y	168	114	1	194
							185	9							
02		2632 X	1378	-0-	-1254	-0-	229	1	1073	2	Y	69	144	1	119
							76	9							

MCALLEN, A. A.			WELL #:	44	RRCID ->	242233	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	12447 - 12666			
09		4320 X	3003	-0-	-1317	-0-	363	1	2611	2	Y	26	19	1	30
							29	9							
10		4402 X	3049	-0-	-1353	-0-	415	1	2602	2	Y	29	21	1	38
							32	9							
11		3270 X	2453	-0-	-817	-0-	340	1	2084	2	Y	26	33	1	31
							29	9							
12		3193 X	30	-0-	-3163	-0-	4	1	19	2	Y	6	19	1	18
							7	9							
01		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			72	2	Y	-0-	18	1	-0-
02		2800 X	87	-0-	-2713	-0-	15	1	72	2	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 #: 45		RRCID -> 244987		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12542 - 12863				
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		210 N	116	-0-	-94	-0-	14 1	102 2	Y	-0-				-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	43 1	269 2	Y	-0-				-0-
11		270 N	268	-0-	-2	-0-	38 1	230 2	Y	-0-				-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	38 1	198 2	Y	-0-				-0-
01		310 N	254	-0-	-56	-0-	42 1	212 2	Y	-0-				-0-
02		252 N	83	-0-	-169	-0-	15 1	68 2	Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 46		RRCID -> 246982		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12399		PERF.12275 - 12350				
09		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	399 1	2864 2	Y	32	22 1			31
							35 9							
10		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	471 1	2954 2	Y	36	26 1			41
							40 9							
11		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	456 1	2790 2	Y	33	41 1			33
							36 9							
12		3410 X	3395	-0-	-15	-0-	545 1	2810 2	Y	36	39 1			30
							40 9							
01		3472 X	3102	-0-	-370	-0-	502 1	2569 2	Y	28	24 1			34
							31 9							
02		3136 X	2674	-0-	-462	-0-	463 1	2169 2	Y	38	44 1			28
							42 9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 47		RRCID -> 249267		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11557 - 12786				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/19/2021														

MCCALLEN, 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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 50		RRCID -> 257572		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12671 - 12958				
09		2310 N	2243	-0-	-67	-0-	274 1	1969 2	Y	-0-				-0-
10		2480 N	2327	-0-	-153	-0-	320 1	2007 2	Y	-0-				-0-
11		2280 N	2153	-0-	-127	-0-	302 1	1851 2	Y	-0-				-0-
12		2325 N	2218	-0-	-107	-0-	361 1	1857 2	Y	-0-				-0-
01		2325 N	2103	-0-	-222	-0-	344 1	1759 2	Y	-0-				-0-
02		2016 N	1781	-0-	-235	-0-	314 1	1467 2	Y	-0-				-0-

MCCALLEN, 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 RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	143	1	1031	2	Y	62	34	1	55
						68	9							
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	146	1	915	2	Y	65	44	1	76
						72	9							
11	1170 N	1035	-0-	-135	-0-	136	1	834	2	Y	59	70	1	65
						65	9							
12	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	175	1	902	2	Y	69	70	1	64
						76	9							
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	172	1	878	2	Y	56	45	1	75
						62	9							
02	980 N	691	-0-	-289	-0-	114	1	532	2	Y	41	65	1	51
						45	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574														
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	107	1	768	2	Y	-0-			-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	123	1	774	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	874	-0-	-26	-0-	123	1	751	2	Y	-0-			-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	147	1	756	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	834	-0-	-65	-0-	136	1	698	2	Y	-0-			-0-
02	812 N	435	-0-	-377	-0-	77	1	358	2	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 114 RRCID -> 289737 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12626 - 12668														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2021 - PLUGGED 11.1.21														

GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 289899 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458														
09	750 N	368	-0-	-382	-0-	20	1	327	2	N	19	20	1	43
						21	9							
10	589 N	517	-0-	-72	-0-	28	1	468	2	N	19	23	1	39
						21	9							
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	775	2	N	20	25	1	34
						22	9							
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	N	14	12	1	36
						15	9							
01	527 N	360	-0-	-167	-0-	17	1	322	2	N	19	16	1	39
						21	9							
02	784 N	686	-0-	-98	-0-	34	1	620	2	N	29	18	1	50
						32	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 289944 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210														
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	678 N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	608	2	Y	29	9	1	20
						32	9							
10	922 X	922	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	Y	20	15	1	25
						22	9							
11	721 X	721	-0-	-0-	-0-	38	1	662	2	Y	19	19	1	25
						21	9							
12	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	53	1	1026	2	Y	15	10	1	30
						17	9							
01	930 X	7	-0-	-923	-0-	1	2	6	9	Y	5	10	1	25
02	840 X	504	-0-	-336	-0-	26	1	478	2	Y	-0-	25	1	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994														
09	2550 N	1673	-0-	-877	-0-	178	1	1495	2	Y	-0-			-0-
10	2170 N	1425	-0-	-745	-0-	156	1	1269	2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1397	-0-	-403	-0-	161	1	1236	2	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1395	-0-	-341	-0-	174	1	1221	2	Y	-0-			-0-
01	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	161	1	1157	2	Y	-0-			-0-
02	1316 N	1268	-0-	-48	-0-	144	1	1089	2	Y	32	27	0	5
						35	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	82	-0-	82	-0-	88	9	73	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	89	1		2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				Y	-0-			-0-
01	89 X	-0-	-0-	-89	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0														
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A														
09	1350 N	1202	-0-	-148	-0-	127	1	1064	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
10	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	128	1	1045	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
11	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	134	1	1030	2	Y	5	6	0	1
						6	9							
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	156	1	1095	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	155	1	1114	2	Y	215	170	0	46
						237	9							
*02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	131	1	994	2	Y	326	319	0	53
						359	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 49		RRCID -> 067647		COMPL. DATE 07/23/1976		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A									
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	M		CODE	CODE	CODE			
09	450 N	132	-0-	-318	-0-		14	1	118	2	Y	-0-			-0-		
10	186 N	58	-0-	-128	-0-		6	1	52	2	Y	-0-			-0-		
11	180 N	128	-0-	-52	-0-		15	1	113	2	Y	-0-			-0-		
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-		17	1	119	2	Y	-0-			-0-		
01	62 N	49	-0-	-13	-0-		6	1	43	2	Y	-0-			-0-		
02	112 N	27	-0-	-85	-0-		3	1	24	2	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-		
MCCALLEN, A. A.										WELL #: 66		RRCID -> 088271		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122	
09	1140 N	1137	-0-	-3	-0-		119	1	996	2	Y	20	20	0	4		
							22	9									
10	1178 N	1074	-0-	-104	-0-		115	1	940	2	Y	17	18	0	3		
							19	9									
11	1140 N	1113	-0-	-27	-0-		127	1	973	2	Y	12	12	0	3		
							13	9									
12	1178 N	1164	-0-	-14	-0-		143	1	1008	2	Y	12	12	0	3		
							13	9									
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		147	1	1054	2	Y	140	113	0	30		
							154	9									
*02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		137	1	1036	2	Y	202	199	0	33		
							222	9									
WOODS CHRISTIAN										WELL #: 24		RRCID -> 089860		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705	
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-		97	1	812	2	Y	49	51	0	9		
							54	9									
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-		97	1	787	2	Y	45	46	0	8		
							50	9									
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-		81	1	621	2	Y	31	32	0	7		
							34	9									
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-		88	1	619	2	Y	31	31	0	7		
							34	9									
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-		90	1	643	2	Y	27	28	0	6		
							30	9									
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-		77	1	587	2	Y	7	12	0	1		
							8	9									
MCCALLEN, A. A.										WELL #: 77		RRCID -> 101498		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
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-

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
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

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840															
09	4500	X	3346	-0-	-1154	-0-	353	1	2960	2	Y	30	31	0	6
							33	9							
10	4340	X	3238	-0-	-1102	-0-	351	1	2857	2	Y	27	28	0	5
							30	9							
11	3900	X	3169	-0-	-731	-0-	363	1	2786	2	Y	18	19	0	4
							20	9							
12	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	410	1	2884	2	Y	18	18	0	4
							20	9							
01	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	408	1	2928	2	Y	23	22	0	5
							25	9							
*02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	374	1	2833	2	Y	27	28	0	4
							30	9							

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186															
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	122	1	1023	2	Y	166	171	0	31
							183	9							
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	122	1	995	2	Y	150	155	0	26
							165	9							
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	129	1	988	2	Y	102	106	0	22
							112	9							
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	151	1	1063	2	Y	104	103	0	23
							114	9							
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	157	1	1126	2	Y	29	46	0	6
							32	9							
*02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	122	1	927	2	Y	-0-	6	0	-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967															
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	285	1	2393	2	Y	49	51 0	9
10	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	54	9	293	1	Y	45	46 0	8
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	50	9	298	1	Y	31	32 0	7
12	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	34	9	354	1	Y	31	31 0	7
01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	34	9	357	1	Y	8	13 0	2
*02	2800 N	2938	-0-	138	138	9	9	342	1	Y	-0-	2 0	-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467

09	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	603	1	5052	2	Y	2	2 0	-0-
10	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	2	9	408	1	Y	2	2 0	-0-
11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	2	9	485	1	Y	1	1 0	-0-
12	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	1	9	587	1	Y	1	1 0	-0-
01	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	1	9	370	1	Y	1	1 0	-0-
*02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	1	9	375	1	Y	-0-	-0-	-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	224	1	1881	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	224	1	1825	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	181	1	1389	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	175	1	1231	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	229	1	1647	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	216	1	1634	2	Y	13	11 0	2
						14	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-	-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-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

09	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-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 #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300 N	294	-0-	-6	-0-	31	1	261	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	38	1	288	2	Y	-0-		-0-

 MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	229	1	1923	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	229	1	1863	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	234	1	1797	2	Y	4	4 0	1
						4	9						
12	2077 N	1991	-0-	-86	-0-	247	1	1741	2	Y	3	3 0	1
						3	9						
01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	268	1	1921	2	Y	56	45 0	12
						62	9						
*02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	254	1	1927	2	Y	80	79 0	13
						88	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-

 MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

09	2250 N	1499	-0-	-751	-0-	150	1	1258	2	Y	83	86 0	15
						91	9						
10	2232 N	1544	-0-	-688	-0-	160	1	1301	2	Y	75	77 0	13
						83	9						
11	1980 N	1235	-0-	-745	-0-	136	1	1043	2	Y	51	53 0	11
						56	9						
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	186	1	1310	2	Y	51	51 0	11
						56	9						
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	187	1	1341	2	Y	28	33 0	6
						31	9						
*02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	176	1	1332	2	Y	22	24 0	4
						24	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136															
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		27		RRCID ->		168183		COMPL. DATE		03/23/1998		TOTAL DEPTH		13100		PERF.11774 - 12276	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	12560	-0-	12560	12560		1191	1	9705	2	Y	1513	1253	0			260	
								1664	9										
11		14B2 EXT	10957	-0-	10957	23517		942	1	7233	2	Y	2529	2244	0			545	
								2782	9										
12		14B2 EXT	7277	-0-	7277	30794		555	1	3907	2	Y	2559	2546	0			558	
								2815	9										
01		36278 X	5484	-0-	-30794	-0-		369	1	2650	2	Y	2241	2316	0			483	
								2465	9										
02		11340 X	3275	-0-	-8065	-0-		286	1	2171	2	Y	744	1106	0			121	
								818	9										

MCALLEN, A. A.		WELL #:		97		RRCID ->		170905		COMPL. DATE		11/10/2003		TOTAL DEPTH		12092		PERF.11672 - 11696	
09		2250 N	2111	-0-	-139	-0-		225	1	1882	2	Y	4	4	0			1	
								4	9										
10		2170 N	2028	-0-	-142	-0-		221	1	1803	2	Y	4	4	0			1	
								4	9										
11		2100 N	1937	-0-	-163	-0-		223	1	1712	2	Y	2	2	0			1	
								2	9										
12		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-		271	1	1906	2	Y	2	2	0			1	
								2	9										
01		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-		276	1	1977	2	Y	12	10	0			3	
								13	9										
*02		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		255	1	1930	2	Y	17	17	0			3	
								19	9										

MCALLEN, A. A.		WELL #:		98		RRCID ->		171597		COMPL. DATE		11/23/1998		TOTAL DEPTH		12200		PERF.11718 - 11740	
09		2340 X	1590	-0-	-750	-0-		169	1	1421	2	Y	-0-					-0-	
								4	9										
10		2852 X	1465	-0-	-1387	-0-		160	1	1305	2	Y	-0-					-0-	
								143	1	1095	2	Y	-0-					-0-	
11		2190 X	1238	-0-	-952	-0-		143	1	1095	2	Y	-0-					-0-	
								166	1	1169	2	Y	-0-					-0-	
12		1922 X	1335	-0-	-587	-0-		172	1	1233	2	Y	4	3	0			1	
								4	9										
01		1767 X	1409	-0-	-358	-0-		159	1	1203	2	Y	22	19	0			4	
								24	9										
*02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-													

MCALLEN, A. A.		WELL #:		99		RRCID ->		171975		COMPL. DATE		01/13/1999		TOTAL DEPTH		12588		PERF.11834 - 12412	
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-		15	1	202	2	Y	4	4	0			1	
								4	9										
10		186 N	165	-0-	-21	-0-		10	1	151	2	Y	4	4	0			1	
								4	9										
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-		13	1	175	2	Y	2	2	0			1	
								2	9										
12		186 N	165	-0-	-21	-0-		13	1	150	2	Y	2	2	0			1	
								2	9										
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-		14	1	157	2	Y	1	2	0			-0-	
								1	9										
*02		171 N	171	-0-	-0-	-0-		11	1	160	2	Y	-0-					-0-	

MCALLEN, 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-	
												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-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11958 - 11962				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300 N	285	-0-	-15	-0-	19	1	248	2	Y	16	16	0	3
						18	9							
10	310 N	226	-0-	-84	-0-	14	1	197	2	Y	14	15	0	2
						15	9							
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	22	1	258	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	14	1	212	2	Y	18	17	0	3
						20	9							

MCALLEN, 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-	

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 20		RRCID -> 178826		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 12517		PERF.10960 - 10988				
09	14B2 EXT	305	-0-	305	305	32	1	267	2	Y	5	4	0	1
						6	9							
10	14B2 EXT	3831	-0-	3831	4136	404	1	3292	2	Y	123	103	0	21
						135	9							
11	9061 X	4925	-0-	-4136	-0-	557	1	4276	2	Y	84	87	0	18
						92	9							
12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	318	1	2236	2	Y	86	85	0	19
						95	9							
01	1705 X	1067	-0-	-638	-0-	121	1	865	2	Y	74	77	0	16
						81	9							
02	1540 X	774	-0-	-766	-0-	88	1	665	2	Y	19	32	0	3
						21	9							

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-	

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.	1.0650	-	10975
09	3180 X	2755	-0-	-425	-0-	294	1	2461	2	Y	-0-			-0-
10	3286 X	2674	-0-	-612	-0-	292	1	2382	2	Y	-0-			-0-
11	2880 X	2568	-0-	-312	-0-	296	1	2272	2	Y	-0-			-0-
12	2976 X	2819	-0-	-157	-0-	351	1	2468	2	Y	-0-			-0-
01	2976 X	2926	-0-	-50	-0-	358	1	2568	2	Y	-0-			-0-
*02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	320	1	2428	2	Y	25	21	0	4
						28	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #:		26	RRCID ->	184859	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	12459	PERF.	1.0782	-	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.	1.2120	-	12844
09	4950 X	4699	-0-	-251	-0-	501	1	4198	2	Y	-0-			-0-
10	5115 X	4894	-0-	-221	-0-	535	1	4359	2	Y	-0-			-0-
11	4950 X	4821	-0-	-129	-0-	556	1	4265	2	Y	-0-			-0-
12	5022 X	5012	-0-	-10	-0-	624	1	4388	2	Y	-0-			-0-
01	5022 X	4877	-0-	-145	-0-	596	1	4281	2	Y	-0-			-0-
02	4508 X	93	-0-	-4415	-0-	11	1	82	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		112	RRCID ->	188054	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	1.1312	-	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-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		43	RRCID ->	188727	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	11258	PERF.	1.0734	-	11150
09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	188	1	1579	2	Y	144	149	0	27
						158	9							
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	203	1	1653	2	Y	130	135	0	22
						143	9							
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	201	1	1546	2	Y	89	92	0	19
						98	9							
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	230	1	1615	2	Y	91	90	0	20
						100	9							
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	219	1	1575	2	Y	79	82	0	17
						87	9							
*02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	217	1	1649	2	Y	18	32	0	3
						20	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 44		RRCID -> 199161		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188						
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		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-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 45		RRCID -> 203191		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075						
09	3000 N	6865	-0-	3865	3865	732	1	6133	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3390	-0-	290	4155	371	1	3019	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2172	-0-	-828	3327	250	1	1922	2	Y	-0-			-0-
12	4804 X	1477	-0-	-3327	-0-	184	1	1293	2	Y	-0-			-0-
01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	176	1	1262	2	Y	-0-			-0-
*02	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	160	1	1215	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 123		RRCID -> 205443		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806						
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	1	1	12	2	Y	18	19	0	3
						20	9							
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	17	17	0	3
						19	9							
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	11	12	0	2
						12	9							
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	11	11	0	2
						12	9							
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	32	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	5	6	0	1
						6	9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 124		RRCID -> 208263		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978						
09	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	448	1	3756	2	Y	472	488	0	88
						519	9							
10	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	545	1	4439	2	Y	427	442	0	73
						470	9							
11	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	524	1	4023	2	Y	292	302	0	63
						321	9							
12	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	597	1	4199	2	Y	295	294	0	64
						325	9							
01	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	637	1	4575	2	Y	98	141	0	21
						108	9							
*02	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	617	1	4679	2	Y	23	40	0	4
						25	9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 125		RRCID -> 209710		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450						
09	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	630	1	5278	2	Y	468	484	0	87
						515	9							
10	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	619	1	5044	2	Y	424	438	0	73
						466	9							
11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	436	1	3349	2	Y	289	300	0	62
						318	9							
12	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	530	1	3727	2	Y	293	291	0	64
						322	9							
01	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	531	1	3813	2	Y	110	150	0	24
						121	9							
*02	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	620	1	4698	2	Y	41	58	0	7
						45	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 127		RRCID -> 210940		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11906 - 11938				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 126		RRCID -> 213502		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11404 - 12228				
09	9240	X	-0-	-0-	-9240	-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	6	5	0	1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	0	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 128		RRCID -> 213675		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11698 - 12282					
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	64	1	540	2	Y	28	29	0	5
							31	9							
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	63	1	511	2	Y	25	26	0	4
							28	9							
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	66	1	508	2	Y	18	18	0	4
							20	9							
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	72	1	509	2	Y	17	17	0	4
							19	9							
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	70	1	506	2	Y	5	8	0	1
							6	9							
02	560	N	80	-0-	-480	-0-	9	1	71	2	Y	-0-	1	0	-0-

MCCALLEN, 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	3690	X	3122	-0-	-568	-0-	330	1	2769	2	Y	21	21	0	4
							23	9							
10	3813	X	3048	-0-	-765	-0-	331	1	2697	2	Y	18	19	0	3
							20	9							
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	365	1	2806	2	Y	13	13	0	3
							14	9							
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	425	1	2993	2	Y	12	12	0	3
							13	9							
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	428	1	3075	2	Y	10	11	0	2
							11	9							
*02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	408	1	3097	2	Y	32	29	0	5
							35	9							

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		M		AMT CODE			
09		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	505	1	4235	2	Y	204	211	0	38
							224	9							
10		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	528	1	4305	2	Y	185	191	0	32
							204	9							
11		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	686	1	5267	2	Y	126	131	0	27
							139	9							
12		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	732	1	5148	2	Y	128	127	0	28
							141	9							
01		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	762	1	5466	2	Y	284	251	0	61
							312	9							
*02		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	737	1	5586	2	Y	377	377	0	61
							415	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		8970 X	3276	-0-	-5694	-0-	337	1	2823	2	Y	105	108	0	20
							116	9							
10		8990 X	8234	-0-	-756	-0-	889	1	7242	2	Y	94	98	0	16
							103	9							
11		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	982	1	7536	2	Y	65	67	0	14
							72	9							
12		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	1044	1	7348	2	Y	65	65	0	14
							72	9							
01		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	1048	1	7525	2	Y	57	59	0	12
							63	9							
*02		8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	952	1	7216	2	Y	29	36	0	5
							32	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092															
09		9210 X	7840	-0-	-1370	-0-	791	1	6632	2	Y	379	392	0	71
							417	9							
10		9362 X	7756	-0-	-1606	-0-	807	1	6572	2	Y	343	355	0	59
							377	9							
11		8430 X	7383	-0-	-1047	-0-	821	1	6303	2	Y	235	243	0	51
							259	9							
12		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	990	1	6966	2	Y	237	236	0	52
							261	9							
01		8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	1003	1	7198	2	Y	181	194	0	39
							199	9							
*02		8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	939	1	7120	2	Y	176	186	0	29
							194	9							

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306															
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	59	1	498	2	Y	-0-			-0-
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	63	1	513	2	Y	-0-			-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	Y	-0-			-0-
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	67	1	469	2	Y	-0-			-0-
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	65	1	466	2	Y	-0-			-0-
*02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	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 #: 51		RRCID -> 274897		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 11754		PERF.10724 - 11432	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	815 1	6833 2	Y	212	219 0	40
						233 9					
10	7967 X	4736	-0-	-3231	-0-	495 1	4031 2	Y	191	198 0	33
						210 9					
11	9750 X	4940	-0-	-4810	-0-	553 1	4243 2	Y	131	136 0	28
						144 9					
12	10075 X	8337	-0-	-1738	-0-	1019 1	7172 2	Y	133	132 0	29
						146 9					
01	10075 X	5060	-0-	-5015	-0-	603 1	4329 2	Y	116	120 0	25
						128 9					
*02	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	888 1	6729 2	Y	30	50 0	5
						33 9					

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.)		58742 635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GUERRA, A. E.		WELL #: 25		RRCID -> 116273		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 6648 - 7270	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 12		RRCID -> 164562		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11690 - 11710	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	1170 N	693	-0-	-477	-0-	69 1	582 2	Y	38	43 0	7
						42 9					
10	806 N	705	-0-	-101	-0-	73 1	595 2	Y	34	35 0	6
						37 9					
11	1170 N	788	-0-	-382	-0-	88 1	675 2	Y	23	24 0	5
						25 9					
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	102 1	716 2	Y	23	23 0	5
						25 9					
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	171 1	1225 2	Y	20	21 0	4
						22 9					
*02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	134 1	1016 2	Y	7	10 0	1
						8 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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.//		58742 635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.//		561136														
MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 16		RRCID -> 167307		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11724 - 11744						
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-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 23		RRCID -> 167447		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11764 - 11868						
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	53 1	442 2	Y	17	27	0					3
10	620 N	341	-0-	-279	-0-	19 9	287 2	Y	17	17	0					3
11	570 N	417	-0-	-153	-0-	35 1	359 2	Y	10	11	0					2
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	19 9	533 2	Y	11	11	0					2
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	47 1	588 2	Y	10	10	0					2
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	11 9	497 2	Y	4	5	0					1
						76 1										
						12 9										
						82 1										
						66 1										
						4 9										

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 26		RRCID -> 167989		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11868 - 11966						
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16 1	131 2	Y	7	8	0					1
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 9	81 2	Y	7	7	0					1
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	10 1	61 2	Y	5	5	0					1
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 9	141 2	Y	5	5	0					1
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	20 1	140 2	Y	4	4	0					1
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 9	127 2	Y	1	2	0					-0-
						20 1										
						4 9										
						17 1										
						1 9										

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-			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-

MCALLEN RANCH (VKSGB-UV,SE-FB B)		58742 905		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 2		RRCID -> 062459		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 16000		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-

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 W-Y)		58742 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 218823		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.13554 - 13852		
BEAURLINE														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			199	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			199	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			199	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			199	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			199	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			199	

BEAURLINE				WELL #: 2		RRCID -> 225759		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 15355		PERF.13532 - 13640		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 21		RRCID -> 093691		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 13572		PERF.13017 - 0		
MCALLEN, A. A.														
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	Y	-0-	-0-	
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	25	1	160	2	Y	-0-	-0-	
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	25	1	151	2	Y	-0-	-0-	
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	30	1	152	2	Y	-0-	-0-	
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	29	1	148	2	Y	-0-	-0-	
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	-0-	25	1	118	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-	-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 #: 58		RRCID -> 171956		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12540 - 12608		
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.				WELL #: 35		RRCID -> 182660		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 13080		PERF. N/A		
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-	

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.// 58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 36		RRCID -> 183968		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13522		PERF.13293 - 13360		
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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 38		RRCID -> 186035		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12950 - 13260		
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	-0-	22 1	159 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	25 1	158 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	25 1	151 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	29 1	151 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	28 1	145 2	Y	-0-		-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	-0-	25 1	118 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 37		RRCID -> 191110		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13066 - 13102		
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	306 2	Y	21	18 1	28
							23 9					
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	290 2	Y	27	20 1	35
							30 9					
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	-0-	38 1	234 2	Y	24	31 1	28
							26 9					
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	-0-	49 1	252 2	Y	23	27 1	24
							25 9					
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	113 1	579 2	Y	20	17 1	27
							22 9					
*02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	289 1	1351 2	Y	31	33 1	25
							34 9					

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 43		RRCID -> 242307		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13069 - 13406		
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-

MCCALLEN, 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-	-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-

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 11ST		RRCID -> 100473		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 13549		PERF.12776 - 12910		
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-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742	911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
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-

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12902 -	12932
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
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-

GUERRA, A. E.		WELL #:		49	RRCID ->	167715	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12470 -	12732
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998										TOTAL DEPTH	14500	PERF.12736 - 14290		
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998										TOTAL DEPTH	14246	PERF.13082 - 14140			
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	479	1	7643	2	Y	7	18	1	37
							8	9							
10	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	390	1	6377	2	Y	7	16	1	28
							8	9							
11	7380	X	6180	-0-	-1200	-0-	339	1	5832	2	Y	8	15	1	21
							9	9							
12	8401	X	6327	-0-	-2074	-0-	308	1	6013	2	Y	5	7	1	19
							6	9							
01	8401	X	6304	-0-	-2097	-0-	321	1	5975	2	Y	7	8	1	18
							8	9							
02	7588	X	5190	-0-	-2398	-0-	272	1	4918	2	Y	-0-	18	1	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999										TOTAL DEPTH	14500	PERF.12596 - 12712			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000										TOTAL DEPTH	14360	PERF.12490 - 12830			
09	1380	N	713	-0-	-667	-0-	41	1	655	2	Y	15	6	1	13
							17	9							
10	1612	X	721	-0-	-891	-0-	41	1	670	2	Y	9	8	1	14
							10	9							
11	1560	X	934	-0-	-626	-0-	50	1	865	2	Y	17	13	1	18
							19	9							
12	868	X	724	-0-	-144	-0-	35	1	678	2	Y	10	7	1	21
							11	9							
01	744	X	510	-0-	-234	-0-	25	1	456	2	Y	26	13	1	34
							29	9							
02	868	X	374	-0-	-494	-0-	20	1	353	2	Y	1	9	1	26
							1	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001										TOTAL DEPTH	13534	PERF.12650 - 13520			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09		5370 X	5103	-0-	-267	-0-	294 1	4687 2	Y	111		83 1		173
							122 9							
10		5642 X	5390	-0-	-252	-0-	303 1	4959 2	Y	116		106 1		183
							128 9							
11		5460 X	5206	-0-	-254	-0-	279 1	4796 2	Y	119		130 1		172
							131 9							
12		5580 X	5425	-0-	-155	-0-	260 1	5075 2	Y	82		65 1		189
							90 9							
01		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	273 1	5087 2	Y	114		89 1		214
							125 9							
02		4872 X	4840	-0-	-32	-0-	249 1	4495 2	Y	87		81 1		220
							96 9							

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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 #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622														
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 #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162														
09		2250 N	2108	-0-	-142	-0-	122 1	1945 2	Y	37		40 1		86
							41 9							
10		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	124 1	2029 2	Y	39		45 1		80
							43 9							
11		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	121 1	2081 2	Y	40		50 1		70
							44 9							
12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	108 1	2116 2	Y	27		24 1		73
							30 9							
01		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	107 1	1997 2	Y	38		32 1		79
							42 9							
*02		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	103 1	1862 2	Y	33		30 1		82
							36 9							

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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 #: 89 RRCID -> 289793 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12389 - 12750

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	10380 X	9849	-0-	-531	-0-	571 1	9115 2	Y	148	108 1		222
10	10354 X	10334	-0-	-20	-0-	163 9	9578 2	Y	155	140 1		237
11	10020 X	9082	-0-	-938	-0-	171 9	8420 2	Y	157	171 1		223
12	10354 X	10024	-0-	-330	-0-	489 1	9423 2	Y	108	87 1		244
01	10354 X	10347	-0-	-7	-0-	173 9	9664 2	Y	149	117 1		276
*02	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	482 1	9071 2	Y	128	111 1		293
						119 9						
						519 1						
						164 9						
						503 1						
						141 9						

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 289812 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12450 - 12848

09 DLQ G-10 -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-

10 0 A -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2021 - PLUGGED 10.23.21

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697

09	11970 X	10905	-0-	-1065	-0-	629 1	10032 2	Y	222	168 1		354
10	11780 X	11264	-0-	-516	-0-	244 9	10375 2	Y	232	215 1		371
11	11400 X	10540	-0-	-860	-0-	634 1	9714 2	Y	238	261 1		348
12	11780 X	10776	-0-	-1004	-0-	255 9	10081 2	Y	163	132 1		379
01	11284 X	10704	-0-	-580	-0-	564 1	9919 2	Y	229	178 1		430
02	10192 X	9214	-0-	-978	-0-	262 9	8531 2	Y	191	169 1		452
						516 1						
						179 9						
						533 1						
						252 9						
						473 1						
						210 9						

MERIT ENERGY COMPANY 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	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1935	-0-	1935	1935	223 1	1712 2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2359	-0-	2359	4294	294 1	2065 2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1291	-0-	1291	5585	158 1	1133 2	Y	-0-			-0-
*02	6848 X	1263	-0-	-5585	-0-	147 1	1116 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136										
BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 12140 - 12817										
M	O	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
COWRIE ENERGY LLC 183056										
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A										
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	52
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	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 #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918										
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 #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A										
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	9 1	196 2	Y	-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	9 1	190 2	Y	-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	9 1	180 2	Y	-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	9 1	193 2	Y	-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 2	Y	-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 2	Y	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32AL	RRCID ->	039167	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7848 - 7870	
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	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	123	1	2575	2	Y	-0-		-0-
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	107	1	2274	2	Y	-0-		-0-
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	97	1	2055	2	Y	-0-		-0-
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	99	1	2026	2	Y	-0-		-0-
01	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	114	1	2373	2	Y	-0-		-0-
*02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	89	1	1785	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 L	RRCID ->	104285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	10566 - 10760	
09	6060 X	5853	-0-	-207	-0-	265	1	5544	2	Y	40	47 1	17
						44	9						
10	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	268	1	5688	2	Y	39	39 1	17
						43	9						
11	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	249	1	5255	2	Y	31	35 1	13
						34	9						
12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	241	1	4940	2	Y	32	33 1	12
						35	9						
01	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	251	1	5229	2	Y	30	27 1	15
						33	9						
*02	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	244	1	4891	2	Y	26	27 1	14
						29	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-	1021					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	137137	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	4180 - 4360	
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-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	140976	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	7977 - 7993			
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-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		24 L	RRCID ->	142899	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	8563 - 8598			
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 FIELDWIDE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	144743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	6290 - 6660			
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 FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	147682	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9384 - 9528			
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	14	17	1	6
							15	9							
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	-0-	23	1	480	2	Y	14	14	1	6
							15	9							
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	12	13	1	5
							13	9							
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	11	12	1	4
							12	9							
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	12	10	1	6
							13	9							
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	9	10	1	5
							10	9							
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	150485	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	9310 - 9493			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151482	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9454 - 9483			
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-			-0-
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1789	2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1708	-0-	-92	-0-	-0-	77	1	1631	2	Y	-0-			-0-
12	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	-0-	80	1	1638	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	-0-	85	1	1771	2	Y	-0-			-0-
*02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1535	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 152207		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	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-	

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 152262		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901			
09	4950 X	4651	-0-	-299	-0-	212 1	4429 2	Y	9	10 1	4
						10 9					
10	4092 X	1790	-0-	-2302	-0-	80 1	1701 2	Y	8	8 1	4
						9 9					
11	3960 X	1526	-0-	-2434	-0-	69 1	1449 2	Y	7	8 1	3
						8 9					
12	4092 X	1431	-0-	-2661	-0-	66 1	1357 2	Y	7	7 1	3
						8 9					
01	4092 X	1666	-0-	-2426	-0-	76 1	1583 2	Y	6	6 1	3
						7 9					
02	3696 X	889	-0-	-2807	-0-	42 1	840 2	Y	6	6 1	3
						7 9					

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152465		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463			
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	8 1	160 2	Y	-0-		-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	9 1	189 2	Y	-0-		-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 2	Y	-0-		-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18 1	375 2	Y	-0-		-0-
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11 1	229 2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 157553		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577			
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	25 1	524 2	Y	-0-		-0-
*10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	25 1	531 2	Y	-0-		-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	22 1	466 2	Y	-0-		-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25 1	515 2	Y	-0-		-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23 1	481 2	Y	-0-		-0-
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21 1	417 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	37	1	780	2	Y	-0-	-0-	
10	961 N	809	-0-	-152	-0-	36	1	773	2	Y	-0-	-0-	
11	930 N	640	-0-	-290	-0-	29	1	611	2	Y	-0-	-0-	
12	837 N	662	-0-	-175	-0-	31	1	631	2	Y	-0-	-0-	
01	806 N	511	-0-	-295	-0-	23	1	488	2	Y	-0-	-0-	
*02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	Y	-0-	-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	163912	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9755 - 10238	
09	5010 X	4972	-0-	-38	-0-	226	1	4732	2	Y	13	15 1 6	
						14	9						
10	4774 X	2151	-0-	-2623	-0-	96	1	2042	2	Y	12	12 1 6	
						13	9						
11	4620 X	1142	-0-	-3478	-0-	51	1	1081	2	Y	9	11 1 4	
						10	9						
12	4774 X	679	-0-	-4095	-0-	31	1	637	2	Y	10	10 1 4	
						11	9						
01	4774 X	205	-0-	-4569	-0-	9	1	186	2	Y	9	8 1 5	
						10	9						
02	4312 X	248	-0-	-4064	-0-	11	1	229	2	Y	7	8 1 4	
						8	9						

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	08/09/1998	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11134 - 11154			
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		1980 N	1903	-0-	-77	-0-	86	1	1802	2	Y	14	17	1	6
							15	9							
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	87	1	1859	2	Y	14	14	1	6
							15	9							
11		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	83	1	1757	2	Y	11	13	1	4
							12	9							
12		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	93	1	1903	2	Y	12	12	1	4
							13	9							
01		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	92	1	1925	2	Y	10	9	1	5
							11	9							
*02		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	2	Y	10	10	1	5
							11	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		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 FIELDWIDE UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9988 - 10357			
09		8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	380	1	7958	2	Y	-0-		-0-	
10		8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	395	1	8390	2	Y	-0-		-0-	
11		8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	392	1	8291	2	Y	-0-		-0-	
12		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	412	1	8454	2	Y	-0-		-0-	
01		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	403	1	8409	2	Y	-0-		-0-	
02		8092 X	7589	-0-	-503	-0-	361	1	7228	2	Y	-0-		-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 L	RRCID ->	174886	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10912 - 11260			
09		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	110	1	2293	2	Y	-0-		-0-	
10		2604 N	1875	-0-	-729	-0-	84	1	1791	2	Y	-0-		-0-	
11		2460 N	2193	-0-	-267	-0-	99	1	2094	2	Y	-0-		-0-	
12		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	124	1	2531	2	Y	-0-		-0-	
01		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	118	1	2453	2	Y	-0-		-0-	
02		2044 N	1324	-0-	-720	-0-	63	1	1261	2	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											
MCALLEN 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	AMT	CODE	BALANCE
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	113 2	Y	-0-				-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-		4 1	82 2	Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	475 2	Y	-0-				-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	36 2	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-	-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 FIELDWIDE UNIT		WELL #:		76		RRCID -> 189683		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 14320		PERF.10251 - 10259			
09	480 X	446	-0-	-34	-0-	-0-		20 1	426 2	Y	-0-				-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	450 2	Y	-0-				-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	357 2	Y	-0-				-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1	456 2	Y	-0-				-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	422 2	Y	-0-				-0-
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1	368 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-	-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 #:		40		RRCID -> 189831		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 12931		PERF.11890 - 11910			
09	24720 X	22744	-0-	-1976	-0-	-0-		1029 1	21531 2	Y	167	178 1			95
*10	24149 X	23356	-0-	-793	-0-	-0-		184 9	1048 1	Y	24	104 1			15
11	23370 X	21941	-0-	-1429	-0-	-0-		26 9	981 1	Y	212	106 1			121
12	24149 X	22791	-0-	-1358	-0-	-0-		233 9	1048 1	Y	245	236 1			130
01	23932 X	23440	-0-	-492	-0-	-0-		270 9	1060 1	Y	243	160 1			213
02	21224 X	19951	-0-	-1273	-0-	-0-		267 9	937 1	Y	224	239 1			198
								246 9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		74		RRCID -> 190613		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 9181 - 9215			
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.//		1193	561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	190872	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	15084	PERF.	13408	-	14401
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		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	49 1	1035 2	Y	-0-				-0-
10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	52 1	1103 2	Y	-0-				-0-
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	64 1	1344 2	Y	-0-				-0-
12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	74 1	1519 2	Y	-0-				-0-
01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	82 1	1707 2	Y	-0-				-0-
*02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	72 1	1446 2	Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26ST	RRCID ->	191480	COMPL. DATE	11/15/2016	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11599	-	11609
09		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	147 1	3074 2	Y	-0-				-0-
10		3379 X	3260	-0-	-119	-0-	146 1	3114 2	Y	-0-				-0-
11		3270 X	3132	-0-	-138	-0-	142 1	2990 2	Y	-0-				-0-
12		3379 X	3259	-0-	-120	-0-	152 1	3107 2	Y	-0-				-0-
01		3348 X	3283	-0-	-65	-0-	150 1	3133 2	Y	-0-				-0-
02		2996 X	2833	-0-	-163	-0-	135 1	2698 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		77ST	RRCID ->	195069	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9080	-	9140
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TURNER, EVELYN		WELL #:		6	RRCID ->	195089	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	18160	PERF.	N/A		
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

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	195267	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8292	-	8327
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 #:		80	RRCID ->	196249	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	14508	PERF.	13835	-	14196
09		7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	351 1	7340 2	Y	-0-				-0-
10		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	357 1	7589 2	Y	-0-				-0-
11		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	346 1	7312 2	Y	-0-				-0-
12		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	372 1	7620 2	Y	-0-				-0-
01		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	358 1	7461 2	Y	-0-				-0-
*02		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	368 1	7372 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	197323	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	12017	PERF.	10088	-	10124
09		2010 X	1970	-0-	-40	-0-	90 1	1880 2	Y	-0-				-0-
10		3007 X	1787	-0-	-1220	-0-	80 1	1707 2	Y	-0-				-0-
11		2910 X	1590	-0-	-1320	-0-	72 1	1518 2	Y	-0-				-0-
12		2573 X	1188	-0-	-1385	-0-	55 1	1133 2	Y	-0-				-0-
01		2046 X	1510	-0-	-536	-0-	69 1	1441 2	Y	-0-				-0-
02		1848 X	709	-0-	-1139	-0-	34 1	675 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	199682	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9182 -	9194		
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		990 X	904	-0-	-86	-0-	40	1	831	2	Y	30	32	1	17
							33	9							
*10		1023 X	736	-0-	-287	-0-	33	1	697	2	Y	5	19	1	3
							6	9							
11		780 X	629	-0-	-151	-0-	27	1	570	2	Y	29	15	1	17
							32	9							
12		930 X	893	-0-	-37	-0-	39	1	807	2	Y	43	37	1	23
							47	9							
01		930 X	676	-0-	-254	-0-	29	1	600	2	Y	43	28	1	38
							47	9							
02		840 X	586	-0-	-254	-0-	26	1	516	2	Y	40	43	1	35
							44	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	200117	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11290 -	11310		
09		7260 X	6023	-0-	-1237	-0-	274	1	5732	2	Y	15	15	1	7
							17	9							
10		5580 X	5557	-0-	-23	-0-	248	1	5270	2	Y	35	26	1	16
							39	9							
11		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	263	1	5548	2	Y	26	31	1	11
							29	9							
12		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	274	1	5621	2	Y	29	29	1	11
							32	9							
01		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	273	1	5695	2	Y	27	24	1	14
							30	9							
*02		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	266	1	5322	2	Y	22	24	1	12
							24	9							

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-		-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-	

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-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		44	RRCID ->	204247	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	14154	PERF.	11247 -	11650		
09		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	217	1	4536	2	Y	9	11	1	4
							10	9							
10		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	221	1	4690	2	Y	9	9	1	4
							10	9							
11		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	210	1	4433	2	Y	7	8	1	3
							8	9							
12		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	234	1	4791	2	Y	8	8	1	3
							9	9							
01		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	237	1	4948	2	Y	7	6	1	4
							8	9							
*02		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	208	1	4167	2	Y	5	6	1	3
							6	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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 #: 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	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	147	1	3087	2	Y	67	54	1	38
							74	9							
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	156	1	3308	2	Y	186	112	1	112
							205	9							
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	137	1	2899	2	Y	51	134	1	29
							56	9							
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	135	1	2759	2	Y	58	56	1	31
							64	9							
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	131	1	2742	2	Y	57	38	1	50
							63	9							
*02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	137	1	2740	2	Y	53	56	1	47
							58	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148															
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	Y	-0-			-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2	Y	-0-			-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	43	-0-	-298	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	162	-0-	-146	-0-	8	1	154	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914															
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	Y	-0-			-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-			-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	Y	-0-			-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN 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-		

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-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			

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-

BALES 9400' SAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214171	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8080 - 8094			
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-		27	1	570	2	Y	2	4	1	1
							2	9							
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-		26	1	544	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-		27	1	564	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-		25	1	503	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-		24	1	501	2	Y	4	3	1	2
							4	9							
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-		23	1	462	2	Y	3	3	1	2
							3	9							

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-	-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 FIELDWIDE UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	222894	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	14812	PERF.	13162 - 13321			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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-	-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 FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID ->	229289	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156 - 11172			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.12292	- 12482			
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		84ST	RRCID ->	235324	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10295	- 10384
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28ST	RRCID ->	235966	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10207	- 10362
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	224	1	4685	2	Y	-0-
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	207	1	4401	2	Y	-0-
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	204	1	4319	2	Y	-0-
12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	228	1	4683	2	Y	-0-
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	202	1	4222	2	Y	-0-
*02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	174	1	3476	2	Y	-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-	215			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	244843	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10394	- 10514
09	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	592	1	12381	2	Y	11
							12	9				12
							9					1
10	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	609	1	12948	2	Y	10
							11	9				10
							9					1
11	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	625	1	13209	2	Y	7
							8	9				9
							9					1
12	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	552	1	11309	2	Y	9
							10	9				9
							9					1
01	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	551	1	11485	2	Y	8
							9	9				7
							9					1
*02	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	482	1	9652	2	Y	7
							8	9				7
							9					1

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	247958	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	13928	PERF.	13862 - 13868		
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	4860 X	4490	-0-	-370	-0-	203	1	4239	2	Y	44	51	1	19
						48	9							
10	3627 X	3125	-0-	-502	-0-	138	1	2941	2	Y	42	42	1	19
						46	9							
11	2220 X	2120	-0-	-100	-0-	94	1	1989	2	Y	34	39	1	14
						37	9							
12	4650 X	2988	-0-	-1662	-0-	137	1	2812	2	Y	35	36	1	13
						39	9							
01	4650 X	4016	-0-	-634	-0-	182	1	3798	2	Y	33	29	1	17
						36	9							
*02	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	203	1	4065	2	Y	25	28	1	14
						28	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	247968	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14744 - 14750		
09	330 N	67	-0-	-263	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	248323	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	11352 - 11397		
09	5190 X	4461	-0-	-729	-0-	203	1	4254	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
10	4991 X	4650	-0-	-341	-0-	209	1	4437	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
11	4830 X	4402	-0-	-428	-0-	199	1	4201	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
12	4991 X	4208	-0-	-783	-0-	196	1	4009	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
01	4650 X	3433	-0-	-1217	-0-	157	1	3273	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
02	4200 X	80	-0-	-4120	-0-	4	1	73	2	Y	3	3	1	1
						3	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	248850	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	12741	PERF.	8549 - 8563		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	722	-0-	722	722	33	1	689	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3970	-0-	3970	4692	189	1	3781	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	251757	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14391	PERF.	13955 - 13967		
09	14100 X	13071	-0-	-1029	-0-	596	1	12475	2	Y	-0-			-0-
10	13237 X	13236	-0-	-1	-0-	595	1	12641	2	Y	-0-			-0-
11	12810 X	12588	-0-	-222	-0-	569	1	12019	2	Y	-0-			-0-
12	13237 X	13015	-0-	-222	-0-	605	1	12410	2	Y	-0-			-0-
01	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	607	1	12666	2	Y	-0-			-0-
02	11956 X	11642	-0-	-314	-0-	554	1	11088	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	255899	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	13253 - 13506
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	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		930 N	911	-0-	-19	-0-	42 1	869 2	Y	-0-		-0-
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	40 1	848 2	Y	-0-		-0-
11		945 N	945	-0-	-0-	-0-	43 1	902 2	Y	-0-		-0-
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	42 1	866 2	Y	-0-		-0-
01		889 N	889	-0-	-0-	-0-	41 1	848 2	Y	-0-		-0-
*02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	34 1	672 2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	257976	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	9562 - 9572
09		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	153 1	3206 2	Y	-0-		-0-
10		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	155 1	3285 2	Y	-0-		-0-
11		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	148 1	3128 2	Y	-0-		-0-
12		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	155 1	3185 2	Y	-0-		-0-
01		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	155 1	3223 2	Y	-0-		-0-
02		2968 X	2850	-0-	-118	-0-	136 1	2714 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	259318	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	11000 - 13322
09		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	175 1	3657 2	Y	24	28 1	10
							26 9					
10		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	182 1	3864 2	Y	23	23 1	10
							25 9					
11		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	193 1	4082 2	Y	19	21 1	8
							21 9					
12		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	236 1	4846 2	Y	19	20 1	7
							21 9					
01		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	210 1	4377 2	Y	18	16 1	9
							20 9					
*02		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	165 1	3297 2	Y	15	16 1	8
							17 9					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	259321	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9693 - 9756
09		SHUT IN	21	-0-	21	90	1 1	17 2	Y	3	3 1	1
							3 9					
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	90			Y	2	2 1	1
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-	1 1	-0-
12		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9881 - 9886		
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		2070 X	2060	-0-	-10	-0-	90 1	1881 2	Y	81	87 1			46
							89 9							
*10		1922 N	1619	-0-	-303	-0-	72 1	1534 2	Y	12	51 1			7
							13 9							
11		1830 N	1651	-0-	-179	-0-	69 1	1466 2	Y	105	52 1			60
							116 9							
12		1922 N	1712	-0-	-210	-0-	74 1	1506 2	Y	120	116 1			64
							132 9							
01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	73 1	1519 2	Y	119	78 1			105
							131 9							
02		1540 N	1453	-0-	-87	-0-	63 1	1270 2	Y	109	117 1			97
							120 9							
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	10/27/2010	TOTAL DEPTH	15645	PERF.	12294 - 14562		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MCCALLEN 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		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	56 1	1174 2	Y	-0-				-0-
10		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	74 1	1565 2	Y	-0-				-0-
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	63 1	1339 2	Y	-0-				-0-
12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	52 1	1063 2	Y	-0-				-0-
01		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	59 1	1228 2	Y	-0-				-0-
*02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	45 1	892 2	Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	264313	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	10040	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-

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

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST		RRCID -> 267004		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 12497		PERF. 9495 - 9515			
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	91	1	1900	2	Y	76	61	1	43	
10	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	84	9	123	1	2604	2	Y	209	126	126
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	230	9	114	1	2407	2	Y	56	150	32
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	62	9	119	1	2444	2	Y	65	63	34
01	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	72	9	113	1	2355	2	Y	65	42	57
02	2156 N	1736	-0-	-420	-0-	80	1	1592	2	Y	58	63	1	52	
						64	9								

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		27		RRCID -> 267005		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 9475 - 9490			
09	1800 N	1767	-0-	-33	-0-	81	1	1686	2	Y	-0-			-0-	
10	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	80	1	1711	2	Y	-0-			-0-	
11	1830 N	1752	-0-	-78	-0-	79	1	1673	2	Y	-0-			-0-	
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	86	1	1752	2	Y	-0-			-0-	
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	83	1	1733	2	Y	-0-			-0-	
02	1624 N	1516	-0-	-108	-0-	72	1	1444	2	Y	-0-			-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54		RRCID -> 268909		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 12573		PERF.10138 - 10164			
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	9	1	192	2	Y	-0-			-0-	
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-	
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-	
12	155 N	76	-0-	-79	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-	
01	124 N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-	
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2	2			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	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	66	1	1374	2	Y	49	39	1	28	
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	54	9	66	1	1408	2	Y	134	81	81
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	147	9	62	1	1304	2	Y	37	97	21
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	41	9	67	1	1382	2	Y	41	40	22
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	45	9	68	1	1411	2	Y	41	27	36
*02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1298	2	Y	39	41	1	34	
						43	9								

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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							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-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)				58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
BAXTER GIBSON SIEN				WELL #:	1	RRCID ->	137097	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10292 - 10310
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1140 N	954	-0-	-186	-0-		435 1	488 2	N	28		121
							31 9					
10	961 N	907	-0-	-54	-0-		405 1	462 2	N	36		157
							40 9					
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-		462 1	429 2	N	71		228
							78 9					
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	4	190 1	42
01	899 N	67	-0-	-832	-0-		17 1	50 9	N	45		87
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-				N	NO RPT		87

GIBSON/SIEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	176421	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11175 - 11231
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	103	-0-	-47	-0-		55 1	45 2	Y	3		101
							3 9					
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-		57 1	50 2	Y	3		104
							3 9					
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-		49 1	30 2	Y	3		107
							3 9					
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	10		117
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	1		118
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		118

GIBSON/SIEN				WELL #:	2A	RRCID ->	177880	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	11962	PERF.11318 - 11379
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GRANT "C"				WELL #:	3	RRCID ->	188125	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9662 - 9670
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		56

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872									
GRANT "B"		WELL #: 13		RRCID -> 188150		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
09	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	1281 1	1027 2	N	49	179 2	88
10	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	54 9	1200 1	N	60		148
11	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	66 9	1416 1	N	27		175
12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	30 9	2775 1	N	41		216
01	837 X	537	-0-	-300	-0-	528 1	45 9	N	8		224
02	756 X	NO RPT	-0-	-756	-0-		9 9	N	NO RPT		224

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 188865		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
02	0 N	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	240 N	218	-0-	-22	-0-	115 1	92 2	Y	10	87	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	11 9	57 1	Y	9	96	
11	270 N	95	-0-	-175	-0-	10 9	61 1	Y	-0-	96	
*12	217 N	133	-0-	-84	-0-	93 1	40 9	Y	36	82 1	
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	78 1	2 9	Y	2	50	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	52	

GRANT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194381		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370			
09	T. A.	-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	45	-0-	45	45	45 1		Y	-0-	1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	

GRANT		WELL #: 2B		RRCID -> 195215		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11442 - 11494			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
12	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 1		N	-0-	31	
*01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	14 1	2 9	N	2	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872														
GRANT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 219630		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10907 PERF.10434 - 10444								
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	T. A.	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

GRANT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 220144		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRANT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224143		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208								
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	309	1	231	2	Y	14					143
						15	9									
10	651 N	319	-0-	-332	-0-	178	1	140	2	Y	1					144
						1	9									
11	690 N	518	-0-	-172	-0-	314	1	173	2	Y	28					172
						31	9									
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	605	1	7	9	Y	6					178
01	310 N	142	-0-	-168	-0-	140	1	2	9	Y	2					180
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224982		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197								
09	T. A.	-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	T. A.	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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	53	1	47	2	Y	-0-					130
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	43	1	41	2	Y	-0-					130
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	39	1	25	2	Y	-0-					130
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	1	1	9	Y	1	77	1			54
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	1	2	9	Y	2					56
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226389		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	224				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	224				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	224				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	224				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	224				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	224				Y	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 TEXKRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
 GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		59			N	-0-			52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59			N	-0-			52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59			N	-0-			52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59			N	-0-			52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59			N	-0-			52
02		T. A.	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		T. A.	509	-0-	509		2591	273 1	233 2	N	3			43
10		14B2 EXT	469	-0-	469		3060	246 1	219 2	N	4			47
11		3513 X	453	-0-	-3060		-0-	280 1	172 2	N	1			48
12		566 X	566	-0-	-0-		-0-	566 1		N	-0-			48
01		465 N	94	-0-	-371		-0-	93 1	1 9	N	1			49
02		420 N	NO RPT	-0-	-420		-0-			N	NO RPT			49

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

09		4980 X	1286	-0-	-3694		-0-	698 1	579 2	N	8			88
10		5146 X	768	-0-	-4378		-0-	410 1	358 2	N	-0-			88
11		4980 X	2300	-0-	-2680		-0-	1413 1	851 2	N	33			121
12		2635 X	743	-0-	-1892		-0-	742 1	1 9	N	1	94 1		28
01		2635 X	150	-0-	-2485		-0-	144 1	6 9	N	5			33
02		2156 X	NO RPT	-0-	-2156		-0-			N	NO RPT			33

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

09		1230 N	479	-0-	-751		-0-	210 1	233 2	N	33	187 1		28
10		806 N	500	-0-	-306		-0-	232 1	261 2	N	6			34
11		690 N	237	-0-	-453		-0-	120 1	110 2	N	6			40
12		496 N	433	-0-	-63		-0-	429 1	4 9	N	4			44
01		496 N	9	-0-	-487		-0-	7 1	2 9	N	2			46
02		224 N	NO RPT	-0-	-224		-0-			N	NO RPT			46

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2)		59076 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
KOTARA ALDRIDGE GU		WELL #: 1		RRCID -> 127818		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 13612 - 13766	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		166

MCCOOK, S. (5330)		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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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.		803790		RRCID -> 186037		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 2908 - 2921	
FEE SWD		WELL #: 1									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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			
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.		//CONT.//		803790						
FEE SWD		WELL #:		2	RRCID -> 191831	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 5490	- 5840	
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	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-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		869989		1	RRCID -> 176065	COMPL. DATE 12/05/2011	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 1640	- 2070	
COOK, FAYE		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-

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

COOK, FAYE		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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, SE. (LWR VICKSBURG CONS)		59083 525		1	RRCID -> 129983	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14272	- 14506		
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
JOHNSON, C.G.		WELL #:		1							
09	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	115 1	3547 2	Y	20	19 0	4
						22 9					
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	98 1	2961 2	Y	22	23 0	3
						24 9					
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	95 1	2895 2	Y	21	22 0	2
						23 9					
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	107 1	3153 2	Y	22	22 0	2
						24 9					
01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	119 1	3411 2	Y	22	21 0	3
						24 9					
*02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	110 1	3081 2	Y	20	20 0	3
						22 9					

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-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2838	-0-	-282	-0-	89	1	2737	2	Y	11	14	0	2
						12	9							
10	3162 X	2856	-0-	-306	-0-	91	1	2751	2	Y	13	13	0	2
						14	9							
11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	104	1	3164	2	Y	12	13	0	1
						13	9							
12	3007 X	2624	-0-	-383	-0-	85	1	2526	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	99	1	2857	2	Y	13	12	0	2
						14	9							
02	3052 X	2879	-0-	-173	-0-	99	1	2768	2	Y	11	11	0	2
						12	9							

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

09	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	99	1	3057	2	Y	-0-	3	0	-0-
10	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	92	1	2795	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	465	-0-	-585	-0-	15	1	450	2	Y	-0-			-0-
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	88	1	2590	2	Y	-0-			-0-
01	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	62	1	1773	2	Y	-0-			-0-
02	1400 X	1219	-0-	-181	-0-	42	1	1177	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

09	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	190	1	5874	2	Y	37	32	0	8
						41	9							
10	7223 X	6440	-0-	-783	-0-	204	1	6193	2	Y	39	42	0	5
						43	9							
11	6660 X	5325	-0-	-1335	-0-	168	1	5114	2	Y	39	40	0	4
						43	9							
12	6665 X	5154	-0-	-1511	-0-	167	1	4944	2	Y	39	39	0	4
						43	9							
01	6448 X	6165	-0-	-283	-0-	206	1	5916	2	Y	39	38	0	5
						43	9							
02	5824 X	5002	-0-	-822	-0-	172	1	4791	2	Y	35	35	0	5
						39	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

09	4950 X	4140	-0-	-810	-0-	130	1	4010	2	Y	-0-			-0-
10	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	181	1	5485	2	Y	-0-			-0-
11	5070 X	3891	-0-	-1179	-0-	124	1	3767	2	Y	-0-			-0-
12	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	172	1	5071	2	Y	-0-			-0-
01	5239 X	4982	-0-	-257	-0-	168	1	4814	2	Y	-0-			-0-
02	4732 X	3882	-0-	-850	-0-	134	1	3748	2	Y	-0-			-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

09	1090 N	1056	-0-	-34	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
10	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
*12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
*01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 59083 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																	
JOHNSON, F.I.		WELL #: 77		RRCID -> 215490		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340											
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	20670 X	20642	-0-	-28	-0-	1038	1	19546	2	Y	53	68	1		69				
						58	9												
10	20993 X	20993	-0-	-0-	-0-	1055	1	19919	2	Y	17	48	1		38				
						19	9												
11	19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	1067	1	18664	2	Y	16	15	1		39				
						18	9												
12	20150 X	19853	-0-	-297	-0-	1103	1	18732	2	Y	16	37	1		18				
						18	9												
01	20150 X	19967	-0-	-183	-0-	1112	1	18840	2	Y	14	11	1		21				
						15	9												
02	18200 X	18169	-0-	-31	-0-	1092	1	17063	2	Y	13	20	1		14				
						14	9												
JOHNSON, F.I.										WELL #: 79		RRCID -> 224688		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190			
09	390 N	332	-0-	-58	-0-	17	1	315	2	Y	-0-				-0-				
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	19	1	366	2	Y	-0-				-0-				
11	420 N	335	-0-	-85	-0-	18	1	317	2	Y	-0-				-0-				
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	Y	-0-				-0-				
01	372 N	39	-0-	-333	-0-					Y	-0-				-0-				
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	2	1	37	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	2910 X	2779	-0-	-131	-0-	140	1	2630	2	N	8	186	1		30				
						9	9												
10	3007 X	2828	-0-	-179	-0-	142	1	2677	2	N	8				38				
						9	9												
11	2910 X	2793	-0-	-117	-0-	151	1	2640	2	N	2				40				
						2	9												
12	2883 N	2845	-0-	-38	-0-	158	1	2685	2	N	2				42				
						2	9												
01	2821 N	2463	-0-	-358	-0-	137	1	2314	2	N	11				53				
						12	9												
02	2604 N	2591	-0-	-13	-0-	155	1	2415	2	N	19				72				
						21	9												
MERIT ENERGY COMPANY										561136		WELL #: 1		RRCID -> 182218		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909	
09	840 N	643	-0-	-197	-0-	93	1	549	2	N	1				39				
						1	9												
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	124	1	714	2	N	-0-				39				
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	148	1	939	2	N	-0-				39				
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	121	1	707	2	N	-0-				39				
01	837 N	645	-0-	-192	-0-	97	1	548	2	N	-0-				39				
02	1008 N	467	-0-	-541	-0-	70	1	397	2	N	-0-				39				

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		3	RRCID ->	186049	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	16770	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	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	530	1	3122	2	Y	1		97
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	469	1	2689	2	Y	-0-		97
11	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	380	1	2415	2	Y	6	3 8	100
12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	475	1	2776	2	Y	6	5 8	101
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	486	1	2741	2	Y	3		104
*02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	401	1	2276	2	Y	2	5 8	101

JOHNSON, F. I. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	197101	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	15345 - 15602	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	180	1	1063	2	N	33		144
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	146	1	836	2	N	17		161
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	114	1	721	2	N	26	29 1	158
12	1333 N	1119	-0-	-214	-0-	156	1	912	2	N	46	28 8	176
01	992 N	822	-0-	-170	-0-	115	1	648	2	N	54		230
02	812 N	714	-0-	-98	-0-	91	1	516	2	N	97	184 1 29 8	114

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		4	RRCID ->	199672	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	14606 - 15301	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510 N	139	-0-	-371	-0-	20	1	118	2	Y	1		45
10	248 N	130	-0-	-118	-0-	19	1	111	2	Y	-0-		45
11	330 N	47	-0-	-283	-0-	6	1	41	2	Y	-0-	1 1	44
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	9	1	55	2	Y	-0-		44
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	2	Y	-0-		44
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-		44

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		5	RRCID ->	202003	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	17137	PERF.	14696 - 16580	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080 N	943	-0-	-137	-0-	136	1	801	2	N	5		126
10	1395 N	1056	-0-	-339	-0-	155	1	891	2	N	9		135
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	177	1	1124	2	N	136	182 1 18 8	71
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	161	1	942	2	N	21	17 8	75
01	1054 N	981	-0-	-73	-0-	143	1	808	2	N	27		102
02	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	161	1	912	2	N	51	18 8	135

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	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	CODE	BALANCE
09		3750 X	3527	-0-	-223	-0-	510 1	3004 2	N	12		109	
							13 9						
10		3875 X	3737	-0-	-138	-0-	553 1	3171 2	N	12		121	
							13 9						
11		3750 X	3677	-0-	-73	-0-	499 1	3171 2	N	6		127	
							7 9						
12		3844 X	3488	-0-	-356	-0-	508 1	2967 2	N	12		139	
							13 9						
01		3751 X	3744	-0-	-7	-0-	563 1	3171 2	N	9		148	
							10 9						
02		3444 X	3380	-0-	-64	-0-	502 1	2853 2	N	23		171	
							25 9						

VERTREES, CHARLES D.		WELL #:		1	RRCID ->	232737	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	17540	PERF.17264 - 17428
09		7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243 2		N	-0-	-0-
10		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553 2		N	-0-	-0-
11		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981 2		N	-0-	-0-
12		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031 2		N	-0-	-0-
01		7006 X	6993	-0-	-13	-0-	6993 2		N	-0-	-0-
*02		7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7264 2		N	-0-	-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100)		59585 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		9	RRCID ->	113018	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6694 - 7180
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10		93 N	47	-0-	-46	-0-	3 1	44 3	N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-	-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	130 3	N	-0-	-0-
*02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-	-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917		RRCID ->			135146	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 3802 - 4126
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		10								
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-	

MCLEAN (WILCOX W-18)		59725 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
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-

MCLEAN (WILCOX W-18)		//CONT.//		59725 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		2	RRCID ->	212938	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13081 - 13181	
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		7350 X	2021	-0-	-5329	-0-	2021 2		N	-0-		-0-
10		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	8794 2		N	-0-		-0-
11		6810 X	6489	-0-	-321	-0-	6489 2		N	-0-		-0-
12		6417 X	2182	-0-	-4235	-0-	2182 2		N	-0-		-0-
01		8804 X	6368	-0-	-2436	-0-	6368 2		N	-0-		-0-
02		7952 X	7841	-0-	-111	-0-	7841 2		N	-0-		-0-

MCLEAN, 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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 2	N	-0-		-0-
10		217 N	179	-0-	-38	-0-	29 1	150 2	N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	117 1	497 2	N	27		27
							30 9					
*02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	18 1	72 2	N	-0-	1 1	26

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	
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	96 1	522 2	N	45	184 1	71
							50 9					
10		496 N	433	-0-	-63	-0-	62 1	326 2	N	41		112
							45 9					
11		480 N	367	-0-	-113	-0-	64 1	303 2	N	-0-		112
12		496 N	413	-0-	-83	-0-	72 1	341 2	N	-0-		112
01		434 N	309	-0-	-125	-0-	55 1	232 2	N	20		132
							22 9					
02		336 N	235	-0-	-101	-0-	44 1	177 2	N	13		145
							14 9					

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	177387	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	9661	PERF. 9245 - 9265	
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	ALLOW CODE	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-	

BARRERA UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	232990	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	14851	PERF.	9271 - 9332
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	57	

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-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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 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-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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 UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251232	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9142 - 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-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		3	RRCID ->	235414	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8678 - 10036
09	30 N	2	-0-	-28	-0-			2 2	N	-0-	41			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	41			
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	41			
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	41			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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 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	3300 X	3240	-0-	-60	-0-	321 1	2877 2	N	38			166
10	3410 X	3098	-0-	-312	-0-	42 9	2734 2	N	30	36 1		160
11	3300 X	3000	-0-	-300	-0-	33 9	2651 2	N	39			199
12	3410 X	2198	-0-	-1212	-0-	306 1	1832 2	N	110	218 1		91
01	3410 X	2720	-0-	-690	-0-	43 9	2376 2	N	38			129
02	3024 X	2941	-0-	-83	-0-	121 9	2547 2	N	84			213
						302 1						
						42 9						
						302 1						
						92 9						

BARRERA		WELL #:		5	RRCID ->	238514	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8336 - 9516
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	19 1	169 2	N	1			11
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	1 9	170 2	N	1	2 1		10
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	21 1	158 2	N	1			11
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1 9	163 2	N	2	3 1		10
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	18 1	163 2	N	1			11
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	21 1	149 2	N	2			13
						1 9						
						18 1						
						2 9						
						2 9						

BARRERA		WELL #:		6	RRCID ->	241053	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9069 - 10220
09	2070 N	1916	-0-	-154	-0-	191 1	1708 2	N	15			57
10	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	17 9	1707 2	N	3	20 1		40
11	2010 N	1998	-0-	-12	-0-	207 1	1778 2	N	14			54
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	3 9	1866 2	N	9	22 1		41
01	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	15 9	1671 2	N	8			49
02	1876 N	1767	-0-	-109	-0-	212 1	1567 2	N	13			62
						9 9						
						186 1						
						14 9						

BARRERA		WELL #:		7	RRCID ->	241691	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	9276 - 9704
09	3180 X	2832	-0-	-348	-0-	281 1	2516 2	N	32			219
10	3286 X	2823	-0-	-463	-0-	35 9	2501 2	N	17	33 1		203
11	3180 X	2759	-0-	-421	-0-	303 1	2441 2	N	33			236
12	3286 X	2964	-0-	-322	-0-	19 9	2547 2	N	69	218 1		87
01	3038 X	2908	-0-	-130	-0-	282 1	2545 2	N	36			123
*02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	36 9	2347 2	N	49			172
						341 1						
						76 9						
						323 1						
						40 9						
						278 1						
						54 9						

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BARRERA		WELL #:		9	RRCID ->	242010	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9440 -	9810		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6 N	4	-0-	-2	-0-		3	2	1	9	N	1			30
10	5 N	2	-0-	-3	-0-		2	2			N	-0-	1	1	29
11	4 N	2	-0-	-2	-0-		1	2	1	9	N	1			30
12	4 N	3	-0-	-1	-0-		3	2			N	-0-	1	1	29
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1	2	1	9	N	1			30
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			30

BARRERA		WELL #:		10	RRCID ->	242852	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8943 -	9589		
09	1380 N	1349	-0-	-31	-0-		135	1	1206	2	N	7			147
10	1426 N	1383	-0-	-43	-0-		149	1	1231	2	N	3	14	1	136
11	1290 N	1284	-0-	-6	-0-		132	1	1143	2	N	8			144
12	1395 N	1322	-0-	-73	-0-		155	1	1160	2	N	6	14	1	136
01	1395 N	1271	-0-	-124	-0-		143	1	1124	2	N	4			140
02	1204 N	1171	-0-	-33	-0-		123	1	1040	2	N	7			147

BARRERA		WELL #:		8	RRCID ->	247588	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	N/A			
09	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-		440	1	3942	2	N	46			185
10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-		463	1	3828	2	N	37	47	1	175
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-		431	1	3741	2	N	44			219
12	4185 X	3635	-0-	-550	-0-		425	1	3176	2	N	31	48	1	202
01	4185 X	3437	-0-	-748	-0-		383	1	3015	2	N	35			237
*02	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-		407	1	3433	2	N	60	172	1	125

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	70 N	70	-0-	-0-	-0-		11	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-		14	1	65	2	Y	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-		16	1	56	2	Y	2			2
12	31 N	7	-0-	-24	-0-		1	1	6	2	Y	-0-			2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	2	1	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-			-0-

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-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078616		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)		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-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088169		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080								
09	5070 X	4568	-0-	-502	-0-	708	1	3856	2	Y	4	7	1			46
						4	9									
10	5053 X	4647	-0-	-406	-0-	746	1	3891	2	Y	9					55
						10	9									
11	4890 X	4410	-0-	-480	-0-	770	1	3628	2	Y	11					66
						12	9									
12	5053 X	4743	-0-	-310	-0-	830	1	3910	2	Y	3	7	1			62
						3	9									
01	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	965	1	4112	2	Y	20					82
						22	9									
*02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	864	1	3442	2	Y	9	8	1			83
						10	9									

BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404								
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	120	1	654	2	Y	23	109	1			14
						25	9									
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	100	1	522	2	Y	10					24
						11	9									
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	129	1	608	2	Y	4					28
						4	9									
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	135	1	634	2	Y	-0-	1	1			27
						152	1	648	2	Y	17					44
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	19	9									
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	107	1	426	2	Y	9	1	1			52
						10	9									

HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499								
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	2	Y	-0-	1	1			-0-
						9	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					-0-
						1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					-0-
						6	1	253	2	Y	6	2	1			4
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	7	9									
01	62 N	22	-0-	-40	-0-											
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-											

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-
										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-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682								
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	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-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419								
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

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-					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-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183894		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950								
09	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	441	1	2402	2	N	2	4	1			22
						2	9									
10	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	464	1	2420	2	N	3					25
						3	9									
11	3000 X	2727	-0-	-273	-0-	477	1	2250	2	N	-0-					25
12	3100 X	2972	-0-	-128	-0-	520	1	2450	2	N	2	5	1			22
						2	9									
01	2945 X	2895	-0-	-50	-0-	545	1	2321	2	N	26					48
						29	9									
02	2660 X	2639	-0-	-21	-0-	517	1	2059	2	N	57	5	1			100
						63	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-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					28
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					28

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.L//		386310								
HINOJOSA ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	199974	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8576 - 8802
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	990 N	782	-0-	-208	-0-	111 1	610 2	N	55	184 1		85
10	1023 N	798	-0-	-225	-0-	61 9	618 2	N	46			131
11	900 N	795	-0-	-105	-0-	129 1	586 2	N	40			171
12	806 N	734	-0-	-72	-0-	51 9	633 2	N	15	1 1		185
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	165 1	614 2	N	14			199
02	756 N	573	-0-	-183	-0-	44 9	518 2	N	39	183 1		55
						84 1						
						17 9						
						181 1						
						15 9						
						12 1						
						43 9						

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204223	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	13532	PERF.	9203 - 9385
09	720 N	639	-0-	-81	-0-	79 1	433 2	N	115	185 1		337
10	775 N	530	-0-	-245	-0-	127 9	381 2	N	63			400
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	80 1	497 2	N	13	186 1		227
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	69 9	506 2	N	22			249
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	140 1	535 2	N	46	12 1		283
02	616 N	564	-0-	-52	-0-	14 9	494 2	N	53	1 1		335
						68 1						
						24 9						
						158 1						
						51 9						
						12 1						
						58 9						

HINOJOSA, F.G.		WELL #:		4	RRCID ->	205321	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8740 - 8760
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	1 1	3 2	N	-0-	3 1		195
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2		N	-0-			195
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	6 1	23 2	N	-0-			195
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-			195
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			195
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	N	25			220
						28 9						

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	3150 X	2179	-0-	-971	-0-	323 1	1767 2	N	81	70 1		609
10	3255 X	2430	-0-	-825	-0-	89 9	1917 2	N	102	145 1		566
11	3150 X	2288	-0-	-862	-0-	401 1	1725 2	N	70	108 1		528
12	3193 X	2285	-0-	-908	-0-	112 9	1855 2	N	165	4 1		689
01	2914 X	2301	-0-	-613	-0-	486 1	1689 2	N	104	77 1		716
02	2184 X	1587	-0-	-597	-0-	77 9	1392 2	N	147	359 1		504
						248 1						
						182 9						
						498 1						
						114 9						
						33 1						
						162 9						

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205336	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9338 - 9644	
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	-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

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	206978	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9050 - 9686
09	1680 N	1506	-0-	-174	-0-	225 1	1225 2	N	51	3 1		183
						56 9						
10	1767 N	1547	-0-	-220	-0-	243 1	1267 2	N	34			217
						37 9						
11	1560 N	1459	-0-	-101	-0-	247 1	1166 2	N	42	187 1		72
						46 9						
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	270 1	1270 2	N	23	3 1		92
						25 9						
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	291 1	1239 2	N	87			179
						96 9						
*02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	273 1	1087 2	N	60	187 1		52
						66 9						

HINOJOSA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208315	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9572 - 9652
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #:		5	RRCID ->	209099	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8040 - 8060
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

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209119	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9010 - 9318
09	1140 N	678	-0-	-462	-0-	104 1	567 2	N	6	105 1		22
						7 9						
10	961 N	756	-0-	-205	-0-	129 1	619 2	N	7			29
						8 9						
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	179 1	635 2	N	9			38
						10 9						
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	100 1	749 2	N	6	1 1		43
						7 9						
01	744 N	600	-0-	-144	-0-	134 1	453 2	N	12			55
						13 9						
02	756 N	271	-0-	-485	-0-	6 1	252 2	N	12	1 1		66
						13 9						

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HINOJOSA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210504		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820						
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	2430 N	1731	-0-	-699	-0-	263	1	1442	2	N	24	2	1	275
10	2387 N	1755	-0-	-632	-0-	300	1	1432	2	N	21	182	1	114
11	2010 N	1745	-0-	-265	-0-	379	1	1343	2	N	21			135
12	1798 N	1395	-0-	-403	-0-	163	1	1221	2	N	10	3	1	142
01	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	385	1	1307	2	N	25			167
02	1624 N	1274	-0-	-350	-0-	28	1	1195	2	N	46	3	1	210

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	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	279	1	1520	2	N	71	200	1	48
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	273	1	1425	2	N	67			115
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	322	1	1520	2	N	25			140
12	1953 N	864	-0-	-1089	-0-	147	1	691	2	N	24	16	1	148
01	1767 N	415	-0-	-1352	-0-	78	1	333	2	N	4			152
02	1736 N	427	-0-	-1309	-0-	86	1	341	2	N	-0-	7	1	145

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

BARRERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 218518		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7024 - 7090				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218814		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270		
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	2340 X	2006	-0-	-334	-0-	308 1	1678 2	N	18	85
10	2418 X	2090	-0-	-328	-0-	20 9	1719 2	N	38	123
11	2310 X	2023	-0-	-287	-0-	42 9	1633 2	N	40	163
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	346 1	2084 2	N	7	170
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	44 9				
*02	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	442 1	2282 2	N	-0-	170
						8 9	1675 2	N	7	177
						8 9				

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-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221288		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362			
09	2040 N	1684	-0-	-356	-0-	256 1	1397 2	N	28	3 1	92
10	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	31 9	1657 2	N	22		114
11	2040 N	1953	-0-	-87	-0-	317 1	1604 2	N	8		122
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	24 9	1734 2	N	8	3 1	127
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	340 1	1667 2	N	30		157
*02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	9 9	1449 2	N	36	3 1	190
						391 1					
						33 9					
						364 1					
						40 9					

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	222935	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	8840 - 9170			
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-

BARRERA UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	224426	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8410 - 8438			
09	2550 X	2304	-0-	-246	-0-	320	1	1741	2	N	221	186	1		159
						243	9								
10	2542 X	2276	-0-	-266	-0-	332	1	1735	2	N	190	183	1		166
						209	9								
11	2460 X	2043	-0-	-417	-0-	332	1	1567	2	N	131	185	1		112
						144	9								
12	2542 X	2464	-0-	-78	-0-	381	1	1794	2	N	263	187	1		188
						289	9								
01	2387 X	2288	-0-	-99	-0-	414	1	1763	2	N	101	182	1		107
						111	9								
02	2156 X	2110	-0-	-46	-0-	386	1	1536	2	N	171	186	1		92
						188	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-

HINOJOSA "A"		WELL #:		6	RRCID ->	225748	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	8982 - 9270			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA "A"		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9254 - 9450			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690 N	509	-0-	-181	-0-	78	1	428	2	N	3		168
10	651 N	374	-0-	-277	-0-	63	1	300	2	N	10		178
11	570 N	376	-0-	-194	-0-	76	1	268	2	N	29		207
12	527 N	245	-0-	-282	-0-	29	1	216	2	N	-0-		207
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	92	1	313	2	N	10		217
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	11	9						
						8	1	348	2	N	18	184	51
						20	9						
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11164		PERF.10248 - 10256			
09	4620 X	4344	-0-	-276	-0-	666	1	3627	2	N	46	25	95
10	4743 X	4667	-0-	-76	-0-	738	1	3849	2	N	73	68	100
11	4440 X	4223	-0-	-217	-0-	730	1	3442	2	N	46		146
12	4557 X	4273	-0-	-284	-0-	740	1	3485	2	N	44	28	162
01	4681 X	4067	-0-	-614	-0-	763	1	3250	2	N	49		211
02	4228 X	3349	-0-	-879	-0-	662	1	2637	2	N	45	214	42
						50	9						
HINOJOSA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 0 - 9534			
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	228	1	1245	2	N	75	2	216
10	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	243	1	1163	2	N	57		273
11	1860 N	1526	-0-	-334	-0-	317	1	1126	2	N	75	180	168
12	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	163	1	1221	2	N	46	2	212
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	351	1	1190	2	N	69		281
02	1428 N	1072	-0-	-356	-0-	24	1	1005	2	N	39	187	133
						43	9						
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-		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	7		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	225	1	1226	2	N	2	2 1	163
10	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	248	1	1293	2	N	2		165
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	237	1	1118	2	N	27		192
12	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	244	1	1149	2	N	10	181 1	21
01	1550 N	1076	-0-	-474	-0-	203	1	866	2	N	6		27
02	1288 N	218	-0-	-1070	-0-	43	1	172	2	N	3	2 1	28

BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824				
09	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	1039	1	5663	2	N	78	92 1	80
10	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	1038	1	5418	2	N	119		199
11	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	1118	1	5269	2	N	101		300
12	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	1132	1	5335	2	N	140	384 1	56
01	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	1358	1	5785	2	N	132		188
*02	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	1264	1	5037	2	N	141	188 1	141

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		20
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		20
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-		20
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	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	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	162	1	882	2	N	9	2 1	111
10	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	176	1	919	2	N	8	98 1	21
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	180	1	850	2	N	25		46
12	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	189	1	891	2	N	1	2 1	45
01	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	196	1	834	2	N	1		46
02	980 N	899	-0-	-81	-0-	180	1	717	2	N	2	2 1	46

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788		
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	136 N	136	-0-	-0-	-0-	21 1	114 2	N	1	54 1	35
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	1 9					35
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4 1	22 2	N	-0-		35
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	15 1	72 2	N	22	6 1	51
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24 9					51
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	34 1	147 2	N	17	18 1	50
						19 9					50
						32 1	127 2	N	-0-		50

HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3000 N	4663	-0-	1663	1905	723 1	3937 2	N	3	3 1	15
10	3100 N	4114	-0-	1014	2919	3 9					19
11	6513 X	3594	-0-	-2919	-0-	661 1	3449 2	N	4		19
12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	4 9					16
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	629 1	2965 2	N	-0-		17
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-	573 1	2701 2	N	2	5 1	16
						2 9					17
						108 1	461 2	N	1		13
						1 9					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	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	8	-0-	8	8	8 2		N	-0-		95

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BARRERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241849		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014								
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-

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-					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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-				12
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-				12

HINOJOSA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 242754		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 17		RRCID -> 242937		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044								
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	77	1	417	2	N	39	181	1		81
							43	9								
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	67	1	348	2	N	2				83
							2	9								
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	N	-0-				83
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	98	1	461	2	N	-0-				83
01	403	N	229	-0-	-174	-0-	43	1	184	2	N	2				85
							2	9								
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	45	1	178	2	N	3				88
							3	9								

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076								
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	51	1	277	2	N	3	132	1		16
							3	9								
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	78	1	406	2	N	1				17
							1	9								
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	94	1	444	2	N	-0-				17
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	89	1	421	2	N	-0-	1	1		16
01	496	N	72	-0-	-424	-0-	10	1	42	2	N	18	3	1		31
							20	9								
02	504	N	28	-0-	-476	-0-	6	1	22	2	N	-0-	16	1		15

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

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	675 N	675	-0-	-0-	-0-	104 1	569 2	N	2			115
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	2 9 107 1	560 2	N	57	128 1		44
11	780 N	618	-0-	-162	-0-	63 9 108 1	510 2	N	-0-	43 1		1
12	713 N	662	-0-	-51	-0-	116 1	546 2	N	-0-	1 1		-0-
01	744 N	453	-0-	-291	-0-	86 1	366 2	N	1			1
02	588 N	484	-0-	-104	-0-	1 9 94 1	376 2	N	13	1 1		13
						14 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-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

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	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	290 1	1581 2	N	7	18 1		22
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	8 9 307 1	1601 2	N	13			35
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	14 9 329 1	1549 2	N	-0-			35
12	1829 N	1323	-0-	-506	-0-	230 1	1085 2	N	7	19 1		23
01	1829 N	1247	-0-	-582	-0-	8 9 234 1	998 2	N	14			37
02	1652 N	1195	-0-	-457	-0-	15 9 238 1	949 2	N	7	21 1		23
						8 9						

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-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

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

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HINOJOSA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 9026 - 9532				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	N	-0-			100
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	12	1	58	2	N	-0-			100
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	3	1	13	2	N	-0-			100
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			100
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	N	-0-			100
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	228	2	N	13			113
						14	9							

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

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252784		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 7294 - 8140				
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	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	216	1	1184	2	N	8	22	1	100
						9	9							
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	228	1	1089	2	N	16			116
						18	9							
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	314	1	1115	2	N	-0-			116
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	188	1	1407	2	N	10	25	1	101
						11	9							
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	22			123
*02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1316	2	N	10	22	1	111
						11	9							

MERIT ENERGY COMPANY BARRERA		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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107														
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				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 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	53130	24662	-0-	-28468	371160	1254	1	23408	2	N	-0-			2
10	54901	23866	-0-	-31035	340125	1126	1	22740	2	N	-0-			2
11	53130	21597	-0-	-31533	308592	996	1	20601	2	N	-0-			2
12	54901	23030	-0-	-31871	276721	1017	1	22013	2	N	-0-			2
01	54901	22427	-0-	-32474	244247	935	1	21489	2	N	3			5
*02	49588	18450	-0-	-31138	213109	812	1	17638	2	N	-0-			5

MEEHAN (FRIO) 60227 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886														
BARRETT-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 289018 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5006 - 5012														
09	18510	-0-	-0-	-18510	14224					N	-0-			-0-
10	14224 R	-0-	-0-	-14224	-0-					N	-0-			-0-
11	3450 #	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/10/2022														

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														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-				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
 B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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
 FASKEN STATE 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
 ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

09	7049 X	7049	-0-	-0-		-0-	287	1	6762	3	Y	-0-				45
10	6657 X	6657	-0-	-0-		-0-	241	1	6416	3	Y	-0-				45
11	6750 X	6191	-0-	-559		-0-	203	1	5988	3	Y	-0-				45
12	7285 X	6523	-0-	-762		-0-	197	1	6326	3	Y	-0-				45
01	7285 X	6105	-0-	-1180		-0-	196	1	5909	3	Y	-0-				45
02	6580 X	NO RPT	-0-	-6580		-0-					Y	NO RPT				45

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 VT DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 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-

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	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	BALANCE
09	3600 X	2474	-0-	-1126	-0-	-0-	263	1	2161	2	Y	45			106
10	2790 X	2645	-0-	-145	-0-	-0-	50	9	2306	2	Y	47			153
11	2700 X	2456	-0-	-244	-0-	-0-	287	1	2122	2	Y	32	163	1	22
12	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	-0-	52	9	2466	2	Y	81			103
01	2635 X	1099	-0-	-1536	-0-	-0-	299	1	901	2	Y	18			121
02	2380 X	1927	-0-	-453	-0-	-0-	35	9	1642	2	Y	34			155
							315	1							
							89	9							
							178	1							
							20	9							
							248	1							
							37	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	M	PROD	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-

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	BALANCE
09	16470 X	12348	-0-	-4122	-0-	-0-	5768	1	6378	2	N	184	176	1	628
10	16678 X	5475	-0-	-11203	-0-	-0-	202	9	3628	2	N	120	175	1	573
11	16140 X	14372	-0-	-1768	-0-	-0-	1715	1	7432	2	N	190	175	1	588
12	16585 X	16354	-0-	-231	-0-	-0-	132	9	9432	2	N	285	356	2	517
01	15717 X	14603	-0-	-1114	-0-	-0-	6731	1	8752	2	N	314	176	1	655
02	13412 X	11928	-0-	-1484	-0-	-0-	209	9	8727	2	N	266	355	1	566
							6608	1							
							314	9							
							5506	1							
							345	9							
							2908	1							
							293	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	* * 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		8700 X	7386	-0-	-1314	-0-	3475 1	3842 2	N	63		104
							69 9					
10		10509 X	3601	-0-	-6908	-0-	1143 1	2419 2	N	35		139
							39 9					
11		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	5021 1	5606 2	N	48	182 1	5
							53 9					
12		10509 X	8207	-0-	-2302	-0-	3333 1	4763 2	N	101		106
							111 9					
01		10354 X	6578	-0-	-3776	-0-	2518 1	4001 2	N	54		160
							59 9					
02		9968 X	4157	-0-	-5811	-0-	1024 1	3066 2	N	61	183 1	38
							67 9					

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				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		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2399 1	11 9	N	10		107
							2669 1	21 9	N	19		126
11		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2536 1	10 9	N	9		135
							2059 2	9 9	N	8		143
12		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2059 2	9 9	N	8		143
							2384 2	8 9	N	7		150
01		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2384 2	8 9	N	7		150
							2564 2	35 9	N	32		182
*02		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2564 2	35 9	N	32		182

MERCEDDES (1-F)		60538 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
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-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
MIDNIGHT SUN		WELL #:		1	RRCID ->	275287	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 7002 - 7022	
*08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1382 2	9 9	N	8		161
							7 2		N	-0-		161
*09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		161
							755 2	2 9	N	2		163
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	755 2	2 9	N	2		163
							560 2	3 9	N	3		166
11		1350 N	563	-0-	-787	-0-	560 2	3 9	N	3		166
							389 2	21 9	N	19	179 1	6
*12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	21 9	N	19	179 1	6
							366 2	4 9	N	4		10
*01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	366 2	4 9	N	4		10
									N	NO RPT		10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

MERCEDDES (1-F-1)		60538 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
LACY		WELL #:		1	RRCID ->	269954	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7232 - 7252	
*08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		82
							266 2		N	-0-		82
*09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		82
							20 2		N	-0-		82
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		82
							30 2		N	-0-		82
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-		82
							30 2		N	-0-		82
*12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		82
							19 2		N	-0-		82
*01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		82
									N	NO RPT		82
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

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			
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		3089 R	3089	-0-	-0-	-0-	333 1	2735 2	Y	19			39
							21 9						
10		3212 R	3212	-0-	-0-	-0-	353 1	2838 2	Y	19	41 1		17
							21 9						
11		3180 #	2903	-0-	-277	-0-	355 1	2518 2	Y	27			44
							30 9						
12		3286 #	2952	-0-	-334	-0-	332 1	2601 2	Y	17	41 1		20
							19 9						
01		3286 #	1234	-0-	-2052	-0-	202 1	1023 2	Y	8			28
							9 9						
02		2912 #	1990	-0-	-922	-0-	257 1	1705 2	Y	25	48 1		5
							28 9						

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			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-	-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-

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		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-

MERCEDDES (3-B)			60538 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
PETRODOME OPERATING, LLC			660286										
SCHUSTER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 261244		COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698			
09		2340 #	2136	-0-	-204	-0-	1939 3	197 9	Y	179			695
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			695
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			695
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			695
01		DLQ G-10	2342	-0-	2342	2342	2342 3		Y	-0-			695
02		DLQ G-10	1772	-0-	1772	4114	1772 3		Y	-0-			695

MERCEDDES (3-B, WEST)			60538 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.			598932										
SMITH GAS UNIT #1			WELL #: #		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													

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWN UNIT WELL #: RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

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
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2017

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2020 - WELL PLUGGED 10-2-2020

VT BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	119	1			15
12	14B2	EXT	588	-0-	588	588	202	1	386	3	Y	-0-					15
01	14B2	EXT	120	-0-	120	708	114	3	6	9	Y	5					20
02	14B2	EXT	199	-0-	199	907	199	3			Y	-0-					20

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2020

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2020 - WELL PLUGGED 10/16/20

BENAVIDES WELL #: RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017

M		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	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-

VT BENAVIDES		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2021

VT BENAVIDES-CNR		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5338 - 5577
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	32	1	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-			-0-

MESQUITE BAY (FRIO G-1)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9756 - 9954
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-

TR OFFSHORE, LLC		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9280 - 9333
09	360 N	307	-0-	-53	-0-	6	1	214	2	Y	79	74 1 50
						87	9					
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	6	1	269	2	Y	93	112 1 31
						102	9					
11	360 N	180	-0-	-180	-0-	6	1	135	2	Y	35	38 1 28
						39	9					
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	6	1	190	2	Y	73	75 1 26
						80	9					
01	372 N	289	-0-	-83	-0-	6	1	193	2	Y	82	75 1 33
						90	9					
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	79	78 1 34
						87	9					

MESQUITE BAY (FRIO G-1)		//CONT.//		60767 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
TR OFFSHORE, LLC		//CONT.//		863725								
STATE TRACT 9		WELL #:		1	RRCID ->	147170	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11452 - 11606
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	3000 N	1517	-0-	-1483		838	15 1	1070 2	Y	393	370 1	250
							432 9					
10	2712 N	1874	-0-	-838	-0-		15 1	1344 2	Y	468	561 1	157
							515 9					
11	1470 N	877	-0-	-593	-0-		15 1	673 2	Y	172	190 1	139
							189 9					
12	1519 N	1366	-0-	-153	-0-		15 1	948 2	Y	366	377 1	128
							403 9					
01	1519 N	1432	-0-	-87	-0-		15 1	963 2	Y	413	376 1	165
							454 9					
*02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		15 1	1002 2	Y	395	391 1	169
							435 9					

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-				N	NO RPT		756
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		756
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		756
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		756
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		756
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		756

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	604 N	604	-0-	-0-	-0-		3 1	428 2	Y	157	148 1	100
							173 9					
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-		3 1	538 2	Y	188	225 1	63
							207 9					
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-		3 1	269 2	Y	69	76 1	56
							76 9					
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-		3 1	379 2	Y	146	151 1	51
							161 9					
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-		3 1	385 2	Y	165	150 1	66
							182 9					
*02	578 N	578	-0-	-0-	-0-		3 1	401 2	Y	158	156 1	68
							174 9					

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		193
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		194
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		196
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-		623 2	4 9	N	4		200
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-		628 2	2 9	N	2		202
*02	515 N	515	-0-	-0-	-0-		513 2	2 9	N	2		204

BALUARTE				WELL #:	1H	RRCID ->	271333	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	10609 - 10612
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117	
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 2		N	-0-		117	
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 2		N	-0-		117	

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641															
M	O	ALLOW 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-			22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1			23
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1			24
*02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1			25

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			116
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			116
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			116

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950															
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	339	2	4	9	N	4			49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

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		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-			-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	185	3	Y	-0-			-0-
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	49	1	265	3	Y	-0-			-0-
*02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	72	1	370	3	Y	-0-			-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554															
09		120 N	96	-0-	-24	-0-	29	1	67	3	N	-0-			151
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	N	-0-			151
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	N	-0-			151
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	3	N	-0-			151
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	3	N	-0-			151
02		196 N	190	-0-	-6	-0-	31	1	159	3	N	-0-			151

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

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	5520 X	2237	-0-	-3283	-0-	658 1 65 9	1514 3	N	59		180
10	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	635 1 145 9	4526 3	N	132	222 1	90
11	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	545 1 119 9	3775 3	N	108		198
12	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	748 1 141 9	4010 3	N	128	183 1	143
01	5301 X	4348	-0-	-953	-0-	658 1 151 9	3539 3	N	137	182 1	98
02	4788 X	4146	-0-	-642	-0-	655 1 111 9	3380 3	N	101		199

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

09	30 N	23	-0-	-7	-0-	7 1	16 3	N	-0-		15
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-		15
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 3	N	-0-		15
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 3	N	-0-		15
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-		15
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	2 1	9 3	N	-0-		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-		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

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

09	990 N	643	-0-	-347	-0-	195 1	448 3	N	-0-		144
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	109 1 31 9	779 3	N	28	138 1	34
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	102 1 1 9	704 3	N	1		35
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	98 1 12 9	524 3	N	11		46
01	930 N	498	-0-	-432	-0-	77 1 9 9	412 3	N	8		54
02	756 N	603	-0-	-153	-0-	97 1 8 9	498 3	N	7		61

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 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	1500 N	987	-0-	-513	-0-	484 1	496 3	N	6		39
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	905 1	1121 3	N	9		48
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	740 1	999 3	N	14		62
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	869 1	975 3	N	12		74
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	903 1	871 3	N	10		84
*02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	825 1	889 3	N	20		104
PENA, JESUS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 123285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
FRIJOLE		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MESTENA OIL & GAS "E"		WELL #: 17		RRCID -> 149100		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646			
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		114
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	132 1	164 3	N	-0-		114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	188 1	210 3	N	4	88 1	30
01	310 N	166	-0-	-144	-0-	80 1	77 3	N	8		38
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	117 1	126 3	N	9		47

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544															
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		180 N	61	-0-	-119	-0-	15	1	35	3	N	10			87
							11	9							
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	225	3	N	10			97
							11	9							
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	N	15			112
							17	9							
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	29	1	154	3	N	12			124
							13	9							
01		279 N	135	-0-	-144	-0-	19	1	104	3	N	11			135
							12	9							
02		252 N	170	-0-	-82	-0-	26	1	133	3	N	10			145
							11	9							

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632															
09		240 N	199	-0-	-41	-0-	98	1	101	3	N	-0-			45
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	212	1	263	3	N	6			51
							7	9							
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	362	1	488	3	N	6			57
							7	9							
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	328	1	368	3	N	2			59
							2	9							
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	297	1	286	3	N	7			66
							8	9							
02		364 N	285	-0-	-79	-0-	133	1	143	3	N	8			74
							9	9							

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2	EXT	33	-0-	33	-0-	33	14	1	19	3	N	-0-		21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			21
*02	33	X	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-			21

MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647															
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	7	1	7	3	N	1			76
							1	9							
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	2			78
							2	9							
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	7			85
							8	9							
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	3	1	4	3	N	5			90
							6	9							
01		13 N	9	-0-	-4	-0-	4	1	4	3	N	1			91
							1	9							
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	9	1	10	3	N	5			96
							6	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639														
M O	ALLOW 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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	44	1	45	3	N	2			99
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	72	1	89	3	N	-0-			99
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	72	1	98	3	N	9			108
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	9	78	1	N	7			115
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	9	68	1	N	12			127
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	13	9	77	1	N	3			130
						3	9							
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700														
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
MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606														
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			145
10	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	291	1	2075	3	N	72			217
11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	79	9	423	1	N	104	184	1	137
12	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	114	9	522	1	N	92			229
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	101	9	446	1	N	80	185	1	124
02	3248 X	2763	-0-	-485	-0-	88	9	440	1	N	46			170
						51	9							
MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636														
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	101	1	231	3	N	-0-			140
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	154	1	1099	3	N	-0-			140
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	104	1	722	3	N	-0-			140
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	124	1	664	3	N	-0-			140
01	1240 N	697	-0-	-543	-0-	109	1	588	3	N	-0-	112	1	28
02	784 N	696	-0-	-88	-0-	113	1	583	3	N	-0-			28
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747														
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

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178												
LLANO		WELL #: 1		RRCID -> 183970		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666					
M O	ALLOW 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	180 N	115	-0-	-65	-0-	54	1	55	3	N	5			68
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	111	1	138	3	N	-0-			68
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	89	1	120	3	N	10			78
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	9	115	3	N	2			80
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	2	9	86	3	N	5			85
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	90	1	135	3	N	4			89
						6	9							
						125	1							
						4	9							

MESTENA "E"		WELL #: 27		RRCID -> 185493		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653					
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	64	1	65	3	N	10			85
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	11	9	298	3	N	2			87
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	241	1	219	3	N	8			95
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	2	9	211	1	N	-0-			95
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	162	1	188	3	N	4			99
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	9	9	142	1	N	1	72	1	28
						1	9							

MESTENA OIL AND GAS		WELL #: E 28		RRCID -> 199616		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807					
09	810 N	798	-0-	-12	-0-	391	1	401	3	N	5			61
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	6	9	527	3	N	14			75
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	426	1	500	3	N	9			84
12	837 N	775	-0-	-62	-0-	15	9	404	3	N	10			94
01	961 N	842	-0-	-119	-0-	370	1	407	3	N	13			107
02	812 N	691	-0-	-121	-0-	10	9	328	1	N	8	105	1	10
						11	9							
						421	1							
						14	9							
						328	1							
						9	9							

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CULEBRA		WELL #: 1		RRCID -> 229027		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009					
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	19	1	54	3	N	-0-			2
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	N	-0-			2
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	15	1	55	3	N	-0-			2
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	N	-0-			2
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	28	1	83	3	N	-0-			2
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	3	N	-0-			2

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916														
M O	ALLOW 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	840 N	250	-0-	-590	-0-	76	1	174	3	N	-0-			79
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	345	3	N	10			89
						11	9							
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	65	1	450	3	N	18			107
						20	9							
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	63	1	339	3	N	4			111
						4	9							
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	67	1	358	3	N	13	61	1	63
						14	9							
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	79	1	405	3	N	7			70
						8	9							
MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584														
09	240 N	115	-0-	-125	-0-	35	1	80	3	N	-0-			216
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	242	3	N	28	173	1	71
						31	9							
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	N	-0-			71
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	34	1	183	3	N	-0-			71
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	34	1	183	3	N	28			99
						31	9							
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	33	1	170	3	N	9			108
						10	9							
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652														
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	14B2 EXT	199	-0-	199	199	101	1	98	3	N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	199					N	-0-			19
GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582														
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			150
10	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	715	1	5098	3	N	229	354	1	25
						252	9							
11	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	523	1	3623	3	N	135			160
						149	9							
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	502	1	2690	3	N	75			235
						83	9							
01	4557 X	2960	-0-	-1597	-0-	448	1	2410	3	N	93	181	1	147
						102	9							
02	4116 X	2485	-0-	-1631	-0-	392	1	2021	3	N	65	182	1	30
						72	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178										
MESTENA		WELL #: H 27		RRCID -> 274184		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525				
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	60 N	53	-0-	-7	-0-	16 1	37 3	N	-0-			53
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16 1	115 3	N	-0-			53
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	20 1	137 3	N	-0-			53
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	23 1	124 3	N	-0-			53
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	29 1	154 3	N	-0-			53
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	27 1	137 3	N	-0-			53

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
LOPEZ		WELL #: 1		RRCID -> 233206		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LOPEZ		891175		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
LOPEZ		WELL #: 3		RRCID -> 246931		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MESTENA GRANDE (5230)		60823 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 242205		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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				
09	3480 #	2349	-0-	-1131	-0-	307 1	315 3	N	1570	1602	1	433
						1727 9						
10	3441 #	3156	-0-	-285	-0-	661 1	819 3	N	1524	1633	1	324
						1676 9						
11	3660	2580	-0-	-1080	-0-	537 1	724 3	N	1199	1082	1	441
						1319 9						
12	3782	3239	-0-	-543	-0-	758 1	851 3	N	1482	1549	1	374
						1630 9						
01	3594 R	3594	-0-	-0-	-0-	817 1	788 3	N	1808	1812	1	370
						1989 9						
*02	2938 R	2938	-0-	-0-	-0-	664 1	716 3	N	1416	1450	1	336
						1558 9						

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	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		7500	3852	-0-	-3648	14776	3810 2	42 9	Y	38		53
10		7750	3085	-0-	-4665	10111	2980 2	105 9	Y	95	67 1	81
11		7500	1707	-0-	-5793	4318	1703 2	4 9	Y	4		85
*12		7350	3032	-0-	-4318		3022 2	10 9	Y	9		94
01		3689	3162	-0-	-527		3141 2	21 9	Y	19	71 1	42
02		3584 #	NO RPT	-0-	-3584				Y	NO RPT		42

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		
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-				N	NO RPT		-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
ELICK		WELL #: 3		RRCID -> 270167		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 11913		PERF.10804 - 11568		
09		510 X	-0-	-0-	-510				Y	-0-		10
10		527 X	-0-	-0-	-527				Y	-0-		10
11		510 X	-0-	-0-	-510				Y	-0-		10
12		124 X	-0-	-0-	-124				Y	-0-		10
01		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
02		DLQ G-10	48	-0-	48		48 3		Y	-0-		10

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257						CNTY: SAN PATRICIO				
ELICK		WELL #: 2		RRCID -> 269003		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10986 - 11396		
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	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIDWAY, EAST (10700)		61155 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
ELICK		WELL #: 1		RRCID -> 222662		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12188		PERF.11020 - 11030		
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-

SCHMIDT-HUNT GU		WELL #: 1		RRCID -> 222944		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 11525		PERF.11222 - 11267		
09		360 N	-0-	-0-	-360				N	-0-		141
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	6		147
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	33	180 1	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		580 N	580	-0-	-0-		580 3		N	-0-		-0-
02		0 N	-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 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-			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	14B DENY	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

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						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			054430									
CRITES 'A'		WELL #:	3	RRCID -> 284800	COMPL. DATE 02/22/2018	TOTAL DEPTH 13250	PERF.10388 - 10426					
09	4110	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-			79
10	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-			79
11	3390 #	1	-0-	-3389	-0-	1 3		N	-0-			79
12	1333 #	1	-0-	-1332	-0-	1 3		N	-0-			79
01	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			79
02	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			79

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-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)													61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC													054430											
SMITH "L"													WELL #:	2	RRCID ->	108840	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	10921	-	13817
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
APEX GU													WELL #:	1	RRCID ->	199536	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12380	-	12754
09	3000	N	2199	-0-	-801	1439	2133	3	66	9	Y	60	185	1				57						
10	3100	N	2316	-0-	-784	655	2231	3	85	9	Y	77						134						
11	2872	N	2217	-0-	-655	-0-	2122	3	95	9	Y	86	176	1				44						
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2130	3	80	9	Y	73						117						
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT						117						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						117						
BELL FARMS													WELL #:	2	RRCID ->	204937	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	14174	PERF.	12450	-	13390
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	DLQ	G-10	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	5010	X	4871	-0-	-139	-0-	4787	3	84	9	Y	76						107						
10	5177	X	4909	-0-	-268	-0-	4778	3	131	9	Y	119	113	1				113						
11	5010	X	4545	-0-	-465	-0-	4456	3	89	9	Y	81	116	1				78						
12	5053	X	4193	-0-	-860	-0-	4081	3	112	9	Y	102	148	1				32						
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT						32						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						32						
SHELL "C"													WELL #:	1	RRCID ->	209899	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12192	-	12218
09	2010	N	773	-0-	-1237	-0-	740	3	33	9	Y	30	27	1				59						
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	862	3	47	9	Y	43	37	1				65						
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	790	3	44	9	Y	40	36	1				69						
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	777	3	47	9	Y	43	85	1				27						
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT						27						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						27						
CRITES A													WELL #:	4	RRCID ->	212182	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11676	-	12284
09	690	N	10	-0-	-680	-0-	10	3			Y	-0-						-0-						
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	268	3	33	9	Y	30						30						
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	446	3	8	9	Y	7						37						
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	225	3	4	9	Y	4						41						
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT						41						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						41						

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: SAN PATRICIO					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430																	
SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012												TOTAL DEPTH 13850	PERF.11205	- 12565			
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		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2641	3	45	9	Y	41				46	
10		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2745	3	78	9	Y	71	67	1		50	
11		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2481	3	48	9	Y	44	64	1		30	
12		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2530	3	63	9	Y	57	83	1		4	
01		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT				4	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4	

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006												TOTAL DEPTH 13165	PERF.11062	- 12072			
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-				-0-	
10		3100 N	11087	-0-	7987	-0-	10926	3	161	9	Y	146	146	1		-0-	
11		3000 N	9924	-0-	6924	-0-	14911	3	90	9	Y	82	60	1		22	
12		3100 N	8305	-0-	5205	-0-	20116	3	121	9	Y	110	118	1		14	
01		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-	19992				Y	NO RPT				14	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19992				Y	NO RPT				14	

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006												TOTAL DEPTH 12380	PERF.11124	- 12003			
09		4650 X	4547	-0-	-103	-0-	4486	3	61	9	Y	55	182	1		30	
10		4650 X	4451	-0-	-199	-0-	4390	3	61	9	Y	55				85	
11		4470 X	4430	-0-	-40	-0-	4366	3	64	9	Y	58	65	1		78	
12		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4552	3	102	9	Y	93	133	1		38	
01		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT				38	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38	

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012												TOTAL DEPTH 13342	PERF.12540	- 12693			
09		2160 X	474	-0-	-1686	-0-	459	3	15	9	Y	14				14	
10		1364 X	394	-0-	-970	-0-	381	3	13	9	Y	12				26	
11		1080 X	293	-0-	-787	-0-	290	3	3	9	Y	3				29	
12		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				29	
01		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT				29	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				29	

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-	

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012												TOTAL DEPTH 13130	PERF.12423	- 12438			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
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		3480 X	3103	-0-	-377	-0-	3080	3	23	9	Y	21	180	1		65	
10		3596 X	1894	-0-	-1702	-0-	1860	3	34	9	Y	31	34	1		62	
11		2910 X	2724	-0-	-186	-0-	2696	3	28	9	Y	25	55	1		32	
12		3100 X	2751	-0-	-349	-0-	2711	3	40	9	Y	36	38	1		30	
01		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT				30	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30	

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951												
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		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2424 3	106 9	Y	96	87 1	37
10		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2202 3	106 9	Y	96	83 1	50
11		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2094 3	103 9	Y	94	85 1	59
12		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2199 3	129 9	Y	117	153 1	23
01		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		23
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692												
09		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		1
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-		1
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		1
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	Y	1		2
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952												
09		2520 X	1955	-0-	-565	-0-	1869 3	86 9	Y	78	71 1	71
10		2604 X	2534	-0-	-70	-0-	2450 3	84 9	Y	76	66 1	81
11		2520 X	1477	-0-	-1043	-0-	1399 3	78 9	Y	71	64 1	88
12		2573 X	1281	-0-	-1292	-0-	1204 3	77 9	Y	70	132 1	26
01		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT		26
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26

DIRNETT, INC. 220847												
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800												
09		3990 X	3183	-0-	-807	-0-	334 1	2439 2	Y	373	369 1	266
							410 9					
10		4123 X	3141	-0-	-982	-0-	504 1	2249 2	Y	353	385 1	234
							388 9					
11		3990 X	2913	-0-	-1077	-0-	484 1	2056 2	Y	339	388 1	185
							373 9					
12		3937 X	2741	-0-	-1196	-0-	517 1	1871 2	Y	321	382 1	124
							353 9					
01		3286 X	2387	-0-	-899	-0-	655 1	1401 2	Y	301	195 1	230
							331 9					
02		2968 X	1790	-0-	-1178	-0-	376 1	1125 2	Y	263	383 1	110
							289 9					

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144												
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670												
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		152

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179												
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
JTB OIL COMPANY, INC. 448043												
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876												
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		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-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286												
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285												
09	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	1535	3	64	9	N	757
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	640
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	705
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	768
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2613	3	64	9	N	826
*02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2047	3	50	9	N	697

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424												
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	6
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	6
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	6
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	6
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	6
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	6

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	-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-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996												
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	23	2	29	9	N	243
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	243
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	243
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	111	2	14	9	N	256
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	186
02	196	N	37	-0-	-159	-0-	37	2			N	186

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
VALLEY				WELL #:	1	RRCID ->	197376	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	14295	PERF.11670 - 12553
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	23 X	-0-	-0-	-23	-0-			Y	-0-			27
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			27
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			27
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			27

VALLEY				WELL #:	2	RRCID ->	200931	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14997	PERF.12314 - 12712
09	2 N	-0-	-0-	-2	-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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			6
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			6
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			6

VALLEY				WELL #:	3	RRCID ->	206475	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11198 - 11214
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	218885	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	14292	PERF.10911 - 11286
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	Y	-0-			13
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			13
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2	Y	-0-			13
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	Y	-0-			13
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			13

VALLEY				WELL #:	4ST	RRCID ->	226861	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	12796	PERF.11488 - 11506
09	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			24
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-			24
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			24
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			24

DAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	230034	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11086 - 11538
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-			37
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			37
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			37
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-			37
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-			37
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	68	2	Y	-0-			37

HOSKINSON "A"				WELL #:	6	RRCID ->	234897	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10750 - 11224
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160	167	1	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2	N	-0-			4
12	14B2 EXT	219	-0-	219	253	32	2	N	170	166	1	8
*01	14B2 EXT	16	-0-	16	269	16	2	N	-0-			8
*02	279 X	10	-0-	-269	-0-	10	2	N	-0-			8

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257										
FLOERKE-MCKRAMEY GU		WELL #:		1	RRCID -> 275555	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	12290	PERF. 11928 - 13482				
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	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-
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	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			103
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			103
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			103
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	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			117
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			117
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			117
MIDWAY, SOUTH (6050)				61159 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
IV L.C.				427181										
IVEY, B.E.		WELL #:		3	RRCID -> 081834	COMPL. DATE	08/13/1986	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 4480 - 4580				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIFFLIN (G-73 NORTH)		61283 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061												
JOHN G. KENEDY JR. 'C'		WELL #: 63		RRCID -> 288000		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6736 - 6751				
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	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-

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				
09	1470 N	662	-0-	-808 B	-0-	53	1	609	3	Y	-0-			-0-
10	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	67	1	786	3	Y	-0-			-0-
11	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	78	1	788	3	Y	-0-			-0-
12	868 N	657	-0-	-211 B	-0-	43	1	614	3	Y	-0-			-0-
01	868 N	419	-0-	-449 B	-0-	34	1	385	3	Y	-0-			-0-
02	812 N	333	-0-	-479 B	-0-	33	1	300	3	Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C"		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						
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	15780	23721	-0-	7941	100821	23246	2	475	9	N	432	394	1	67
10	16306	23830	-0-	7524	108345	23392	2	438	9	N	398	388	1	77
11	15780	21779	-0-	5999	114344	21285	2	494	9	N	449	385	1	141
12	16306	22172	-0-	5866	120210	21784	2	388	9	N	353	386	1	108
01	16306	NO RPT	-0-	-16306	103904					N	NO RPT			108
02	14728	NO RPT	-0-	-14728	89176					N	NO RPT			108

MILLER RANCH (FRIO 3300)		61544 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
COFFIN, PHYLLIS		WELL #: 1		RRCID -> 111996		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3084 - 3590				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-			-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			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-

OIL AND GAS DIVISION

MILLER RANCH, S. (4380)		61546 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
MILLER WEST		WELL #: 1		RRCID -> 279738		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469							
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-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
BENNETT, MILLS		WELL #: 37		RRCID -> 129335		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029							
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-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 58		RRCID -> 163685		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167							
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-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 65		RRCID -> 186885		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565							
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
01	11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #: 60		RRCID -> 188828		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778							
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-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 195387		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373							
09	14B2 EXT	22	-0-	22	63	22	2			N	-0-				-0-
10	71 X	8	-0-	-63	-0-	8	2			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	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	* * 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	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-

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-	-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-

MILLS BENNETT		WELL #: 45		RRCID -> 258414		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182					
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 69		RRCID -> 267728		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558					
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 11		RRCID -> 269452		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424					
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 50		RRCID -> 269453		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902					
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #: 62		RRCID -> 284252		COMPL. DATE 01/17/2018		TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784					
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			11
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			11
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			11
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			11
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

Minnie Bock, North (FRIO CONS)		61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171															
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 H		RRCID -> 038637		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 8327 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

KRC OPERATING, LLC		476900															
BICKLER-MOSELY		WELL #: 3 L		RRCID -> 012119		COMPL. DATE 12/31/1955		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	447	-0-	447	447	249	1	19	2	Y	163	163	1			-0-	
						179	9										
12	14B2 EXT	408	-0-	408	855	219	1	17	2	Y	156					156	
						172	9										
01	14B2 EXT	105	-0-	105	960	98	1	7	2	Y	-0-					156	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	960					Y	NO RPT					156	

BICKLER-MOSELY		WELL #: 5 H		RRCID -> 063278		COMPL. DATE 06/10/1975		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-	

BICKLER-MOSELY		WELL #: 4		RRCID -> 093694		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281									
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.	-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									
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	84					117	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117	

DUGGER, L. M.		WELL #: 10		RRCID -> 137603		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177									
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	-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																
DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616																
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		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-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-	-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-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226																
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	1	61	2	Y	-0-			20
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	1	95	2	Y	-0-			20
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	1	124	2	Y	-0-			20
12	1767	N	928	-0-	-839	-0-	-0-	860	1	68	2	Y	-0-			20
01	2077	N	1114	-0-	-963	-0-	-0-	1040	1	74	2	Y	-0-			20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

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-	-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-

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-	-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-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522																
09	14B2	EXT	104	-0-	104	-0-	628	73	2	31	9	Y	28	28	1	20
10	777	X	149	-0-	-628	-0-	-0-	117	2	32	9	Y	29	28	1	21
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	1	107	2	Y	-0-			21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	86	1	37
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074																
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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: NUECES						
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900								
BICKLER-MOSELY		WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648						
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-	5906	Y	50	89 1	98
10	14B2 EXT	11768	-0-	11768	Y	58	91 1	65
11	14B2 EXT	4234	-0-	4234	Y	120	178 1	7
12	26883 X	4975	-0-	-21908	Y	78		85
01	11780 X	4069	-0-	-7711	Y	27		112
02	10640 X	NO RPT	-0-	-10640	Y	NO RPT		112
DUGGER, L. M.		WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279						
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	NO RPT	-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-	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	NO RPT	-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-	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-	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-	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	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
DUGGER, L. M.		WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858						
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	714	-0-	714	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	318	-0-	318	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

 MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
 EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

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	3180 X	2542	-0-	-638	-0-	2237	1	61 2	Y	222	137 1	231
						244	9					
10	3627 X	2589	-0-	-1038	-0-	2233	1	113 2	Y	221	276 1	176
						243	9					
11	3510 X	1242	-0-	-2268	-0-	1155	1	87 2	Y	-0-		176
12	2945 X	2265	-0-	-680	-0-	2033	1	162 2	Y	64	176 1	64
						70	9					
01	2945 X	2072	-0-	-873	-0-	1815	1	129 2	Y	116	91 1	89
						128	9					
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-				Y	NO RPT		89

 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

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	1		15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15

 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

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-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1471 1	36 2	Y	49	31 1		55
10		3100 N	3746	-0-	646	646	3514 1	171 2	Y	55	67 1		43
11		2110 N	1464	-0-	-646	-0-	1362 1	102 2	Y	-0-			43
12		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1666 1	132 2	Y	197	176 1		64
01		1076	1065	-0-	-11	-0-	217 9	62 2	Y	116	91 1		89
02		952	NO RPT	-0-	-952	-0-	875 1						89
							128 9						
									Y	NO RPT			89

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		6668	6199	-0-	-469	-0-	6199 2		N	-0-			104
10		9825	7873	-0-	-1952	-0-	7873 2		N	-0-			104
11		7654	6692	-0-	-962	-0-	6692 2		N	-0-			104
12		11195	8558	-0-	-2637	-0-	8558 2		N	-0-			104
01		5921	5074	-0-	-847	-0-	5062 2	12 9	N	11			115
02		5348	1577	-0-	-3771	-0-	1577 2		N	-0-			115

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)				62162 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456									
LOS OJUELOS MINERAL TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 248013	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 11380	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-

MISSY (WILCOX)		//CONT.//		62162 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
BMT/K&H 'B'				WELL #:	4	RRCID ->	290036	COMPL. DATE	12/20/2019	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7734 - 7780	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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 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-	

MISSY (WILCOX - PUIG)				62162 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
RUNNING W. "B"				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	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-
12	248 N	140	-0-	-108	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-
01	124 N	6	-0-	-118	-0-	-0-	6	2			Y	-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-
							1	9				1

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)				62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
CHAPMAN RANCH				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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925				CNTY: NUECES							
CHAPMAN		WELL #:		3802	RRCID ->	196378	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11089 - 11106				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	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-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B DENY	-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
MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)				62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
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-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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		WELL #:		447	RRCID ->	235060	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12670 - 12685				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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 "B"		WELL #:		137	RRCID ->	242275	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11364	PERF. 4156 - 4272				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-		120
10	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	-0-		120
11	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-		120
12	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	-0-		120
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

09	7260 X	6808	-0-	-452	-0-	6584 2	224 9	N	204	190 1	98
10	8153 X	7116	-0-	-1037	-0-	6886 2	230 9	N	209	172 1	135
11	7890 X	7051	-0-	-839	-0-	6829 2	222 9	N	202	182 1	155
12	8153 X	7231	-0-	-922	-0-	7001 2	230 9	N	209	191 1	173
01	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7327 2	229 9	N	208	193 1	188
02	6440 X	NO RPT	-0-	-6440	-0-			N	NO RPT		188

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1309 2	26 9	N	24		61
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1691 2	29 9	N	26		87
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1297 2	28 9	N	25		112
12	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1217 2	29 9	N	26		138
01	1364 N	835	-0-	-529	-0-	806 2	29 9	N	26		164
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		293
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		293
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		293
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		293
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		293
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		293

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
CHAPMAN RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	234655	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	12281	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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					579
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					579
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					579
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					579
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					579
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					579

CHAPMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	247940	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12578 - 12771
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					87
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019											

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		WELL #:	2	RRCID ->	277798	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	14225	PERF.13698 - 13762
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		62262 710		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347									
CHAPMAN RANCH		WELL #:		147	RRCID ->	221355	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13055 - 13059
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					51

CHAPMAN RANCH		WELL #:		247	RRCID ->	225042	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12650 - 12658
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					6
10	DLQ	G-10	118	-0-	118	118	107	1	11	2	6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	118					6
12	DLQ	G-10	217	-0-	217	335	125	1	86	2	1
							6	9			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	335					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	335					1

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH "A"		//CONT.// //CONT.//	62262 710 209347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
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	AMT CODE	BALANCE

CHAPMAN RANCH		WELL #:	373	RRCID ->	227943	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730
09 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				37
10 DLQ G-10	252	-0-	252	252	213 1	24 2	33 1	51
					15 9			
11 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	252			42 1	38
12 DLQ G-10	347	-0-	347	599	149 1	173 2	42 1	19
					25 9			
01 DLQ G-10	113	-0-	113	712	75 1	30 2		26
					8 9			
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	712				26

CHAPMAN RANCH		WELL #:	373	RRCID ->	230045	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964
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-

CHAPMAN RANCH		WELL #:	347	RRCID ->	232247	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				6

CHAPMAN RANCH		WELL #:	573	RRCID ->	234945	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104
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-

CHAPMAN RANCH		WELL #:	547	RRCID ->	235046	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536
09 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				46
10 DLQ G-10	648	-0-	648	648	533 1	59 2	74 1	97
					56 9			
11 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	648			103 1	64
12 DLQ G-10	1081	-0-	1081	1729	578 1	434 2	117 1	10
					69 9			
01 DLQ G-10	1168	-0-	1168	2897	777 1	306 2		87
					85 9			
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2897				87

CHAPMAN RANCH		WELL #:	747	RRCID ->	242328	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH 13230 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-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
CHAPMAN RANCH -B-		WELL #:		9	RRCID ->	073714	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH 12996 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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		105
MOBIL-DAVID, EAST				62264 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
MANLEY, ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	140637	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559	
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
MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT)				62266 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347						
CHAPMAN, J.O.		WELL #:		127	RRCID ->	164942	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-
MOCA				62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
DCRC "101F"		WELL #:		19	RRCID ->	162960	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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"		WELL #:		33	RRCID ->	163703	COMPL. DATE	03/04/1997	TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #:		6	RRCID ->	181547	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		//CONT.//		62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
DCRC "3B"		WELL #:		37	RRCID ->	248825	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1256 - 1260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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-

MOCA (WILCOX SAND 1)				62296 154	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
DCRC "3A"		WELL #:		9	RRCID ->	155380	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	12204	PERF.	4522 - 4532		
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-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)				62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
ATLAS OPERATING LLC				036587										
MILLER, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	249085	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	8442 - 9066		
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	802	1	2004	3	N	17			90
						19	9							
10	3224 X	3159	-0-	-65	-0-	748	1	2400	3	N	10			100
						11	9							
11	3180 X	2659	-0-	-521	-0-	2642	3	17	9	N	15			115
12	3286 X	2687	-0-	-599	-0-	2674	3	13	9	N	12			127
01	3286 X	2678	-0-	-608	-0-	2674	3	4	9	N	4			131
02	2856 X	2688	-0-	-168	-0-	2632	3	56	9	N	51	162	1	20

MILLER, BOB				WELL #:	2	RRCID ->	255450	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8422 - 9388	
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	29	1	72	3	N	-0-			33
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	28	1	90	3	N	-0-			33
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			33
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			33
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			33
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			33

MILLER, BOB				WELL #:	3	RRCID ->	256219	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8459 - 9506	
09	3870 X	3489	-0-	-381	-0-	995	1	2485	3	N	8			50
						9	9							
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	915	1	2936	3	N	3			53
						3	9							
11	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3721	3	6	9	N	5			58
12	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3932	3	9	9	N	8			66
01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3924	3	11	9	N	10			76
02	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	3319	3	14	9	N	13			89

FAULCONER ENERGY, LLC				263648		RRCID ->	117292	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8800 - 8832	
HAMMAN "D"				WELL #:	2									
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	102	-0-	-580	-0-	8	1	94	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-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 "A"		WELL #:		14		RRCID -> 119492		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1650 N	1408	-0-	-242	-0-	104	1	1303	2	Y	1	31	1		4	
10	1519 N	1325	-0-	-194	-0-	108	1	1213	2	Y	4				8	
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	120	1	1336	2	Y	5				13	
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	128	1	1545	2	Y	6				19	
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	133	1	1451	2	Y	3				22	
*02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	136	1	1397	2	Y	4				26	

HAMMAN "A"		WELL #:		12		RRCID -> 125172		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 9617		PERF. N/A				
09	2010 N	1641	-0-	-369	-0-	121	1	1520	2	Y	-0-				-0-	
10	1922 N	1813	-0-	-109	-0-	149	1	1664	2	Y	-0-				-0-	
11	1350 N	62	-0-	-1288	-0-	5	1	57	2	Y	-0-				-0-	
12	1705 N	1400	-0-	-305	-0-	107	1	1293	2	Y	-0-				-0-	
01	1798 N	1313	-0-	-485	-0-	110	1	1203	2	Y	-0-				-0-	
*02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	117	1	1199	2	Y	-0-				-0-	

HAMMAN "D"		WELL #:		3		RRCID -> 125174		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8701 - 8741				
09	1350 N	1201	-0-	-149	-0-	89	1	1112	2	Y	-0-				-0-	
10	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	97	1	1084	2	Y	-0-				-0-	
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	111	1	1239	2	Y	-0-				-0-	
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	103	1	1248	2	Y	-0-				-0-	
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	106	1	1151	2	Y	-0-				-0-	
02	1260 N	905	-0-	-355	-0-	80	1	825	2	Y	-0-				-0-	

HAMMAN "A"		WELL #:		11		RRCID -> 146252		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 8428 - 8492				
09	1530 N	1277	-0-	-253	-0-	94	1	1183	2	Y	-0-	45	1		5	
10	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	98	1	1100	2	Y	5				10	
11	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	104	1	1165	2	Y	4				14	
12	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	95	1	1149	2	Y	6				20	
01	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	95	1	1041	2	Y	3				23	
02	1176 N	1093	-0-	-83	-0-	97	1	992	2	Y	4				27	

HAMMAN 'D'		WELL #:		1		RRCID -> 183833		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 8918		PERF. 8512 - 8535				
09	960 N	940	-0-	-20	-0-	69	1	871	2	Y	-0-				-0-	
10	899 N	833	-0-	-66	-0-	68	1	765	2	Y	-0-				-0-	
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	83	1	926	2	Y	-0-				-0-	
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	82	1	993	2	Y	-0-				-0-	
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	77	1	843	2	Y	-0-				-0-	
02	952 N	732	-0-	-220	-0-	65	1	667	2	Y	-0-				-0-	

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
HAMMAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	184699	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8472 -	8508
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	421	-0-	-119	-0-	31 1	390 2	Y	-0-	19 1	2	
10		465 N	72	-0-	-393	-0-	6 1	65 2	Y	1		3	
							1 9						
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		3	
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		3	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		3	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					CNTY: HIDALGO				
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		24DF	RRCID ->	122091	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	7786 -	8211
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
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 #:		18DF	RRCID ->	127457	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7776 -	7788
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
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 #:		26DF	RRCID ->	129427	COMPL. DATE	10/09/1988	TOTAL DEPTH	8915	PERF.	8297 -	8332
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
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-	

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		11DF	RRCID ->	132495	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8133 - 8150			
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	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-

HAMMAN, JOHN B		WELL #:		9DF	RRCID ->	142900	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7814 - 8280			
09	1500 N	1291	-0-	-209	-0-	65	1	1226	2	Y	-0-	37	1		-0-
10	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	64	1	1205	2	Y	-0-				-0-
11	1440 N	1216	-0-	-224	-0-	66	1	1150	2	Y	-0-				-0-
12	1333 N	1058	-0-	-275	-0-	59	1	999	2	Y	-0-				-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	72	1	1215	2	Y	-0-				-0-
*02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	2	Y	31	12	1		19
						34	9								

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-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		7DF	RRCID ->	153750	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7840 - 7876			
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	60	1	1130	2	Y	-0-	17	1		-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	61	1	1145	2	Y	-0-				-0-
11	1290 N	1247	-0-	-43	-0-	67	1	1180	2	Y	-0-				-0-
12	1240 N	995	-0-	-245	-0-	55	1	940	2	Y	-0-				-0-
01	1209 N	766	-0-	-443	-0-	43	1	723	2	Y	-0-				-0-
02	1176 N	479	-0-	-697	-0-	28	1	434	2	Y	15	6	1		9
						17	9								

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-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HAMMAN A		WELL #:		17		RRCID -> 190027		COMPL. DATE		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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	139 1	2891 2	Y	-0-		15	
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	157 1	2957 2	Y	-0-		15	
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	156 1	2897 2	Y	-0-		15	
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	165 1	2952 2	Y	-0-		15	
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	165 1	2844 2	Y	4		19	
02	2716	X	2652	-0-	-64	-0-	165 1	2487 2	Y	-0-		19	

HAMMAN A		WELL #:		18		RRCID -> 192930		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988	
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	126 1	2625 2	Y	-0-		12	
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	147 1	2778 2	Y	-0-		12	
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	145 1	2695 2	Y	-0-		12	
12	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	158 1	2833 2	Y	1		13	
01	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	157 1	2709 2	Y	3		16	
*02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	154 1	2319 2	Y	-0-		16	

HAMMAN A		WELL #:		19		RRCID -> 195100		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990			
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	67 1	1398 2	Y	-0-		44	
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	79 1	1482 2	Y	-0-		44	
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	64 1	1177 2	Y	-0-		44	
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	81 1	1445 2	Y	1		45	
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	81 1	1396 2	Y	3		48	
*02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	82 1	1244 2	Y	-0-		48	

HAMMAN A		WELL #:		20		RRCID -> 195180		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133			
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	82 1	1697 2	Y	-0-		16	
10	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	87 1	1645 2	Y	-0-		16	
11	1800	N	1602	-0-	-198	-0-	82 1	1520 2	Y	-0-		16	
12	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	87 1	1562 2	Y	-0-		16	
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	99 1	1704 2	Y	7		23	
*02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	97 1	1459 2	Y	1		24	

HAMMAN		WELL #:		3		RRCID -> 226770		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 9700 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-	

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	226871	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8414 -	9002
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	668	1	3197	2	N	10		97
10	3441 X	3015	-0-	-426	-0-	504	1	2502	2	N	8	18 1	87
11	3330 X	3304	-0-	-26	-0-	380	1	2909	2	N	14	10 8	91
12	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	472	1	3571	2	N	11	9 8	93
01	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	468	1	3556	2	N	7		100
*02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	437	1	2954	2	N	6	10 8	96

HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227523	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8712 -	8992
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	27	1	190	2	N	-0-		5
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	24	1	181	2	N	-0-		5
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	2	N	-0-		5
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	20	1	144	2	N	-0-		5
01	217 N	102	-0-	-115	-0-	13	1	89	2	N	-0-		5
02	196 N	43	-0-	-153	-0-	5	1	38	2	N	-0-		5

JACKSON, KATHRYN		WELL #:		1	RRCID ->	228276	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	8670 -	8945
09	480 N	382	-0-	-98	-0-	3	1	335	2	N	40		239
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	2	1	345	2	N	44		283
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	4	1	291	2	N	47	124 1	206
12	403 N	352	-0-	-51	-0-	2	1	329	2	N	19		225
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	2	1	292	2	N	18		243
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	20	9	290	2	N	19		262

HOLLY TRACY		WELL #:		1	RRCID ->	228365	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	N/A	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	N	5		72
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	9	70	2	N	7		79
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	9	59	2	N	10	20 1	69
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	8	5 8	72
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	5		77
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	N	5	5 8	77

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN		WELL #:		2	RRCID ->	230902	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8354 - 9004
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		2730 X	2437	-0-	-293	-0-	421	1	2014	2	Y	35
10		2821 X	1366	-0-	-1455	-0-	229	1	1137	2	Y	33
11		2730 X	90	-0-	-2640	-0-	10	1	80	2	Y	33
12		2821 X	237	-0-	-2584	-0-	28	1	209	2	Y	33
01		2790 X	781	-0-	-2009	-0-	91	1	689	2	Y	34
02		2268 X	892	-0-	-1376	-0-	115	1	776	2	Y	35

HAMMAN		WELL #:		4	RRCID ->	231241	COMPL. DATE	10/25/2021	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	8388 - 9206
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
10		14B2 EXT	3079	-0-	3079	3079	516	1	2560	2	N	40
11		16434 X	13355	-0-	-3079	-0-	1543	1	11812	2	N	40
12		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	1107	1	8379	2	N	40
01		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	811	1	6159	2	N	40
02		12460 X	5135	-0-	-7325	-0-	662	1	4471	2	N	42

BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232011	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8426 - 9399
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	32	1	155	2	N	320
10		186 N	128	-0-	-58	-0-	21	1	105	2	N	322
11		3000 N	5038	-0-	2038	2038	582	1	4452	2	N	325
12		3100 N	4384	-0-	1284	3322	512	1	3872	2	N	324
01		3100 N	4865	-0-	1765	5087	566	1	4299	2	N	324
*02		9238 X	4151	-0-	-5087	-0-	535	1	3614	2	N	326

BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233050	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8422 - 9599
09		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	439	1	2104	2	N	68
10		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	440	1	2183	2	N	70
11		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	291	1	2230	2	N	73
12		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	352	1	2667	2	N	73
01		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	321	1	2440	2	N	76
*02		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	333	1	2249	2	N	78

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	236278	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8516 -	9198
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	779	1	3731	2	Y	2		93
10	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	808	1	4012	2	Y	-0-		93
11	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	557	1	4265	2	Y	131	3 8	221
12	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	588	1	4448	2	Y	65	191 1	5 8
01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	542	1	4117	2	Y	4		94
*02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	440	1	2974	2	Y	8	5 8	97

HAMMAN "E"		WELL #:		2	RRCID ->	236748	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8490 -	9228
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 'E'		WELL #:		3	RRCID ->	237097	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8352 -	9192
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	187	1	893	2	N	2		29
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	200	1	994	2	N	2	9 1	22
11	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	117	1	899	2	N	4	5 1	21
12	1116 N	330	-0-	-786	-0-	38	1	285	2	N	6	5 8	22
01	1209 N	23	-0-	-1186	-0-	2	1	18	2	N	3		25
02	952 N	463	-0-	-489	-0-	59	1	401	2	N	3	5 8	23

HAMMAN 'E'		WELL #:		4	RRCID ->	238156	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 -	9188
09	1980 N	1746	-0-	-234	-0-	301	1	1444	2	N	1		80
10	2077 N	1806	-0-	-271	-0-	302	1	1501	2	N	3	9 1	74
11	1830 N	1632	-0-	-198	-0-	188	1	1440	2	N	4	5 1	73
12	1798 N	1426	-0-	-372	-0-	166	1	1253	2	N	6	5 8	74
01	1798 N	1242	-0-	-556	-0-	144	1	1095	2	N	3		77
02	1512 N	1028	-0-	-484	-0-	132	1	894	2	N	2	5 8	74

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN "E"		WELL #:		5	RRCID ->	243485	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10033	PERF. 8493 - 9304
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	BALANCE
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	98 1	467 2	N	3		54
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	3 9	82 1	N	1		55
11	360 N	2	-0-	-358	-0-	1 9	2 2	N	-0-		55
12	372 N	1	-0-	-371	-0-	2 2	1 2	N	-0-		56
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	1		58
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	2		

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

HAMMAN		WELL #:		1	RRCID ->	282015	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7334 - 7340
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		213
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	16 8	214
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	9 8	224
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	8 8	226
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		232
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	9 8	227

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)		62556 025		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117									
JOHNSON, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	111061	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	15803	PERF.15440 - 15639
09	1289 N	1195	-0-	-94	-0-	1195 2		Y	-0-		-0-
10	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1178 2		Y	-0-		-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		Y	-0-		-0-
*12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		Y	-0-		-0-
*01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-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			
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	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	694	1	13064	2	Y	-0-
10	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	710	1	13403	2	Y	-0-
11	12210 X	11261	-0-	-949	-0-	609	1	10652	2	Y	-0-
12	13950 X	11980	-0-	-1970	-0-	666	1	11314	2	Y	-0-
01	13950 X	13266	-0-	-684	-0-	740	1	12526	2	Y	-0-
02	12600 X	12519	-0-	-81	-0-	753	1	11766	2	Y	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148684		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915		
09	3540 X	3340	-0-	-200	-0-	18	1	3285	2	Y	34	55	1	33
						37	9							
10	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	19	1	3602	2	Y	39	1	8	71
						43	9							
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	18	1	3504	2	Y	50	69	1	1 8
						55	9							
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	19	1	3647	2	Y	69	72	1	1 8
						76	9							
01	3534 X	2686	-0-	-848	-0-	14	1	2641	2	Y	28			75
						31	9							
02	3192 X	2314	-0-	-878	-0-	13	1	2277	2	Y	22	71	1	1 8
						24	9							

HAMMAN RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 172690		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672						
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-

HAMMAN RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 173994		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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								
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	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 A		WELL #: 2D		RRCID -> 210179		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370								
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-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		62556 056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 20		RRCID -> 114104		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898								
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	155	1	2922	2	Y	116	107	1			218
						128	9									
10	3751 X	3388	-0-	-363	-0-	163	1	3089	2	Y	124					342
						136	9									
11	3480 X	3265	-0-	-215	-0-	170	1	2973	2	Y	111	189	1			264
						122	9									
12	3596 X	2936	-0-	-660	-0-	153	1	2608	2	Y	159					423
						175	9									
01	3596 X	3219	-0-	-377	-0-	173	1	2930	2	Y	105	185	1			343
						116	9									
02	3052 X	2783	-0-	-269	-0-	162	1	2529	2	Y	84	168	1			259
						92	9									

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-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)			//CONT.// 62556 056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
HAMMON UNIT "A"			WELL #: 5		RRCID -> 149443		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11057		PERF.10850 - 10972			
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	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-

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-

MERIT ENERGY COMPANY			561136		RRCID -> 217996		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11338 - 11380			
HAMMAN RANCH			WELL #: 47											
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-

HAMMAN RANCH			WELL #: 42		RRCID -> 218597		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 17054		PERF.11417 - 11644			
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	68	1	480	2	Y	1			5
						1	9							
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	69	1	527	2	Y	-0-	3	1	2
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	68	1	529	2	Y	2	2	8	2
						2	9							
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	73	1	517	2	Y	1	1	8	2
						1	9							
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	71	1	492	2	Y	1			3
						1	9							
02	560 N	494	-0-	-66	-0-	61	1	433	2	Y	-0-	1	8	2

HAMMAN RANCH			WELL #: 74		RRCID -> 219661		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9447 - 11520			
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	263	1	1843	2	N	-0-			84
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	249	1	1899	2	N	-0-			84
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	208	1	1631	2	N	-0-			84
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	155	1	1096	2	N	-0-			84
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	281	1	1954	2	N	-0-			84
*02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	176	1	1260	2	N	-0-			84

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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		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-
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		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 47		RRCID -> 217994		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)		//CONT.//		62556 070	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	112203	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11602 - 11622		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)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-

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-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	217993	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11338 - 11691		
09	3630 X	3404	-0-	-226	-0-	425	1	2979	2	N	-0-			136
10	3751 X	3562	-0-	-189	-0-	413	1	3148	2	N	1			137
							1				9			
11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	412	1	3225	2	N	-0-			137
12	3627 X	3520	-0-	-107	-0-	435	1	3085	2	N	-0-			137
01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	453	1	3147	2	N	-0-			137
02	3388 X	3169	-0-	-219	-0-	389	1	2780	2	N	-0-			137

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)		//CONT.//		62556 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		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-

MONTE CHRISTO (VKSGB KK)		//CONT.//		62556 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	146638	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	13211	PERF.	12983 - 13200	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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-

HAMMAN RANCH		WELL #:		35ST	RRCID ->	155445	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12702 - 12749	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		36	RRCID ->	170291	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11282 - 13149	
09	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	707	1	4955	2	Y	-0-		3
10	6138 X	6069	-0-	-69	-0-	704	1	5365	2	Y	-0-		3
11	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	688	1	5388	2	Y	-0-		3
12	6138 X	6051	-0-	-87	-0-	748	1	5303	2	Y	-0-		3
01	6076 X	5613	-0-	-463	-0-	706	1	4907	2	Y	-0-		3
02	5684 X	4989	-0-	-695	-0-	612	1	4377	2	Y	-0-		3

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

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

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)		//CONT.//		62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753	- 14570	
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 X	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 2	Y	-0-			3
10		32 X	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	Y	-0-			3
11		30 X	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	Y	-0-			3
12		31 X	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 2	Y	-0-			3
01		31 X	29	-0-	-2	-0-	4 1	25 2	Y	-0-			3
02		28 X	26	-0-	-2	-0-	3 1	23 2	Y	-0-			3

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
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. 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
09	1560 #	1093	-0-	-467	-0-	55 1	1038 2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	974	-0-	-173	-0-	49 1	925 2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	975	-0-	-195	-0-	53 1	922 2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	874	-0-	-242	-0-	49 1	825 2	Y	-0-			-0-
01	961 N	835	-0-	-126	-0-	46 1	789 2	Y	-0-			-0-
02	924 N	653	-0-	-271	-0-	39 1	614 2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)				62556 088	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
HAMMAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	100475	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9583	- 9837
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	130 1	1631 2	Y	-0-	13 1		2
10	2077 N	1820	-0-	-257	-0-	149 1	1670 2	Y	1			3
						1 9						
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	163 1	1819 2	Y	2			5
						2 9						
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	148 1	1793 2	Y	2			7
						2 9						
01	1829 N	1742	-0-	-87	-0-	146 1	1594 2	Y	2			9
						2 9						
02	1848 N	1523	-0-	-325	-0-	135 1	1385 2	Y	3			12
						3 9						

 MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

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	2520 X	1479	-0-	-1041	-0-	109 1	1370 2	Y	-0-	16 1		2
10	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	141 1	1575 2	Y	4			6
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	177 1	1973 2	Y	4			10
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	150 1	1813 2	Y	6			16
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	155 1	1687 2	Y	3			19
02	2016 N	1639	-0-	-377	-0-	145 1	1490 2	Y	4			23

 NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	63 1	797 2	Y	-0-	52 1		6
10	868 N	816	-0-	-52	-0-	66 1	744 2	Y	5			11
11	900 N	812	-0-	-88	-0-	67 1	742 2	Y	3			14
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	77 1	931 2	Y	6			20
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	70 1	765 2	Y	3			23
02	756 N	672	-0-	-84	-0-	59 1	609 2	Y	4			27

 NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	78 1	984 2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	962	-0-	-154	-0-	79 1	883 2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	86 1	959 2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	80 1	971 2	Y	-0-			-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	82 1	891 2	Y	-0-			-0-
02	980 N	733	-0-	-247	-0-	65 1	668 2	Y	-0-			-0-

 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

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	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		Y	-0-			-0-
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720

09	2925 X	2852	-0-	-73	-0-	2852 2		N	-0-			-0-
10	2945 X	2812	-0-	-133	-0-	2812 2		N	-0-			-0-
11	2850 X	2708	-0-	-142	-0-	2708 2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2757	-0-	-188	-0-	2757 2		N	-0-			-0-
01	2945 X	1575	-0-	-1370	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
02	0 N 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										561136									
HAMMAN RANCH										WELL #: 8		RRCID -> 095825		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10256		PERF. 9261 - 9562	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* 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-		
HAMMAN RANCH										WELL #: 16		RRCID -> 104272		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9481 - 9887	
09		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	709	1	4178	2	Y	25						29	
							28	9											
10		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	742	1	4258	2	Y	22	24	1				27	
							24	9											
11		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	698	1	4433	2	Y	24	29	1				22	
							26	9											
12		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	791	1	4625	2	Y	32	31	8				23	
							35	9											
01		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	811	1	4571	2	Y	50	31	8				42	
							55	9											
*02		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	728	1	4135	2	Y	29	62	8				9	
							32	9											
HAMMAN RANCH										WELL #: 13		RRCID -> 104274		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9271 - 9721	
09		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	675	1	3977	2	Y	4	20	1				8	
							4	9											
10		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	748	1	4289	2	Y	1	5	1				4	
							1	9											
11		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	692	1	4396	2	Y	1	1	8				4	
							1	9											
12		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	734	1	4289	2	Y	1	1	8				4	
							1	9											
01		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	756	1	4261	2	Y	1	1	8				4	
							1	9											
*02		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	632	1	3590	2	Y	1	2	8				3	
							1	9											
HAMMAN RANCH										WELL #: 15		RRCID -> 104651		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 10246		PERF. 9341 - 9656	
09		90 X	59	-0-	-31	-0-	7	1	52	2	N	-0-						1	
10		93 X	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	2	N	-0-						1	
11		112 X	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-						1	
12		67 X	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-						1	
01		83 X	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-						1	
*02		113 X	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	N	-0-						1	
HAMMAN RANCH										WELL #: 14		RRCID -> 124158		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 16415		PERF. 9497 - 9783	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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															
HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428															
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		876 N	876	-0-	-0-	-0-	109	1	767	2	Y	-0-			3
10		872 N	872	-0-	-0-	-0-	101	1	771	2	Y	-0-	2	1	1
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	114	1	893	2	Y	-0-			1
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	134	1	947	2	Y	-0-			1
01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	147	1	1021	2	Y	-0-			1
*02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	137	1	981	2	Y	-0-			1

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610															
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	78	1	550	2	Y	-0-			3
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	80	1	606	2	Y	-0-			3
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	74	1	579	2	Y	-0-			3
12		651 N	588	-0-	-63	-0-	73	1	515	2	Y	-0-			3
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	93	1	645	2	Y	1			4
							1	9							
*02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	81	1	582	2	Y	-0-			4

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256															
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	2	Y	-0-			1
10		155 N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	2	Y	-0-			1
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-			1
12		186 N	118	-0-	-68	-0-	15	1	103	2	Y	-0-			1
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	-0-			1
02		140 N	52	-0-	-88	-0-	6	1	46	2	Y	-0-			1

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414															
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-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012														
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-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659														
09	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	34	1	6307	2	Y	27	114	1	35
						30	9							
10	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	35	1	6844	2	Y	18	4	8	49
						20	9							
11	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	35	1	6979	2	Y	22	41	1	28
						24	9						2 8	
12	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	37	1	6899	2	Y	30	32	1	26
						33	9							
01	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	38	1	7010	2	Y	13			39
						14	9							
*02	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	33	1	6047	2	Y	9	32	1	16
						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-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2550 N	2426	-0-	-124	-0-	303	1	2123	2	Y	-0-			1
10	2666 N	2435	-0-	-231	-0-	282	1	2153	2	Y	-0-			1
11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	282	1	2208	2	Y	-0-			1
12	2511 N	2467	-0-	-44	-0-	305	1	2162	2	Y	-0-			1
01	2449 N	2430	-0-	-19	-0-	306	1	2124	2	Y	-0-			1
02	2324 N	2179	-0-	-145	-0-	267	1	1912	2	Y	-0-			1

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 #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

M O	ALLOW 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-

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	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	167	1	1167	2	Y	-0-			1
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	165	1	1258	2	Y	-0-			1
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	152	1	1192	2	Y	-0-			1
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	171	1	1214	2	Y	-0-			1
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	172	1	1194	2	Y	-0-			1
*02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	159	1	1137	2	Y	-0-			1

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

09	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

09	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	26	1	4900	2	Y	32	5	1	30
						35	9							
10	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	27	1	5258	2	Y	46			76
						51	9							
11	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	26	1	5189	2	Y	57	74	1	58
						63	9							
12	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	28	1	5180	2	Y	81	84	1	54
						89	9							
01	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	28	1	5206	2	Y	33			87
						36	9							
*02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	25	1	4493	2	Y	26	83	1	29
						29	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8576 - 9681	
M O	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	3090 X	2882	-0-	-208	-0-	359	1	2514	2	N	8			118
10	3131 X	3125	-0-	-6	-0-	361	1	2752	2	N	11	52	1	77
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	357	1	2795	2	N	27	29	1	75
12	3131 X	3039	-0-	-92	-0-	371	1	2632	2	N	33	27	8	81
01	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	376	1	2616	2	N	17			98
02	2968 X	2377	-0-	-591	-0-	290	1	2073	2	N	13	29	8	82

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	13			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	50	1	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	30	8	64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	42	8	74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	44	8	75

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9210 - 9630	
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	5	1	34	2	N	2			51
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	2	12	1	41
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	32	2	N	7	7	8	41
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	7	6	8	42
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	4			46
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	3	7	8	42

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007										TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8311 - 9956	
09	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	6	1	1205	2	Y	-0-			2
10	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	7	1	1265	2	Y	-0-			2
11	1230 N	928	-0-	-302	-0-	5	1	923	2	Y	-0-			2
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	2	Y	-0-			2
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	9	1	1666	2	Y	-0-			2
*02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	11	1	2035	2	Y	-0-			2

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	224	-0-	-316	-0-	1	1	223	2	Y	-0-			54
10	496 N	57	-0-	-439	-0-	57	2			Y	-0-			54
11	270 N	158	-0-	-112	-0-	1	1	156	2	Y	1	1 8		54
12	217 N	66	-0-	-151	-0-	1	9			Y	-0-			54
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-			54
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	1	1	116	2	Y	-0-			54

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-					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

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-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943														
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

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784														
09	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	675	1	4731	2	Y	48	20 8		55
10	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	53	9	4818	2	Y	36	46 1		45
11	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	632	1	4526	2	Y	43	51 1		37
12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	40	9	4517	2	Y	56	54 8		39
01	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	578	1	4576	2	Y	84	52 8		71
*02	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	47	9	4569	2	Y	50	105 8		16
						637	1							
						62	9							
						658	1							
						92	9							
						639	1							
						55	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882														
09	5220 X	4836	-0-	-384	-0-	26	1	4810	2	Y	-0-			6
10	5363 X	5065	-0-	-298	-0-	26	1	5039	2	Y	-0-			6
11	5130 X	5060	-0-	-70	-0-	26	1	5034	2	Y	-0-			6
12	5239 X	5107	-0-	-132	-0-	27	1	5080	2	Y	-0-			6
01	5053 X	5040	-0-	-13	-0-	27	1	5013	2	Y	-0-			6
02	4732 X	4580	-0-	-152	-0-	25	1	4555	2	Y	-0-			6

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620															
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	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 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020															
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	18	1	128	2	N	-0-			40
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	2	N	-0-			40
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	14	1	112	2	N	2			42
							2	9							
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	2	N	-0-			42
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	2	N	-0-			42
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	-0-			42

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															
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-

MONTE CHRISTO (25)		//CONT.//		62556 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 F	RRCID ->	270181	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6171 - 6177	
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-
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	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-
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	
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	
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

MONTE CHRISTO (38-C)		//CONT.//		62556 262	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
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	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-

MERIT ENERGY COMPANY				561136		ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	251825	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6912 - 6934	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 (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	
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:		45 F	RRCID ->	128833	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7201 - 7232	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (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	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	138	1	2604	2	Y	-0-		-0-
10	2945 X	2818	-0-	-127	-0-	142	1	2676	2	Y	-0-		-0-
11	2850 X	2675	-0-	-175	-0-	145	1	2530	2	Y	-0-		-0-
12	2945 X	2660	-0-	-285	-0-	148	1	2512	2	Y	-0-		-0-
01	2821 N	2708	-0-	-113	-0-	151	1	2557	2	Y	-0-		-0-
*02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	151	1	2359	2	Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (42)		//CONT.//		62556 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JOHNSON, F.I.		WELL #:		51 D	RRCID ->	132073	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7382 - 7400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

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-	-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-

F. I. JOHNSON		WELL #:		41DF	RRCID ->	272676	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7462 - 7553			
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-

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-	-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-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 D	RRCID ->	115979	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7506 - 7558			
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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		62556 361		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117												
JOHNSON, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	110750	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	14560	PERF. 8734 - 8815			
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500	4500	4500			Y	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500	4500	4500			Y	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500	4500	4500			Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500	4500	4500			Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500	4500	4500			Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500	4500	4500			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117														
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 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	AMT	CODE	BALANCE
09		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3023	2	39	9	N	35	180 0	15
10		3100 X	3008	-0-	-92	-0-	2980	2	28	9	N	25		40
11		3000 X	2991	-0-	-9	-0-	2870	2	121	9	N	110		150
12		3100 X	2972	-0-	-128	-0-	2922	2	50	9	N	45	151 0	44
01		3100 X	1735	-0-	-1365	-0-	1679	2	56	9	N	51		95
02		2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT		95

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		60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-		-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-		-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-		-0-
01		62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848														
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-		-0-
10		341 N	286	-0-	-55	-0-	14	1	272	2	Y	-0-		-0-
11		270 N	210	-0-	-60	-0-	11	1	199	2	Y	-0-		-0-
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-		-0-
01		279 N	215	-0-	-64	-0-	12	1	203	2	Y	-0-		-0-
02		196 N	193	-0-	-3	-0-	12	1	181	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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 (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 F	RRCID ->	132096	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	8000 -	8010		
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	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-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41DF	RRCID ->	272131	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7464 -	7550
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-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		46F	RRCID ->	290766	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7806 -	7816
09	2040 X	1496	-0-	-544	-0-	75	1	1421	2	N	-0-		-0-
10	2077 X	1307	-0-	-770	-0-	66	1	1241	2	N	-0-		-0-
11	2010 X	1119	-0-	-891	-0-	61	1	1058	2	N	-0-		-0-
12	2077 X	907	-0-	-1170	-0-	50	1	857	2	N	-0-		-0-
01	1798 X	1227	-0-	-571	-0-	69	1	1158	2	N	-0-		-0-
02	1400 X	1034	-0-	-366	-0-	62	1	972	2	N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		2ST	RRCID ->	043246	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8589 -	9732
09	3420 X	3235	-0-	-185	-0-	404	1	2831	2	N	-0-			41	
10	3472 X	3449	-0-	-23	-0-	400	1	3048	2	N	1	2	1	40	
							1								
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	388	1	3040	2	N	1	1	8	40	
							1								
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	419	1	2967	2	N	1	1	8	40	
							1								
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	455	1	3166	2	N	-0-			40	
*02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	399	1	2853	2	N	1	1	8	40	
							1								

HAMMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	066972	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4012 -	5474
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAMMAN RANCH		WELL #:		31		RRCID -> 113167		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680			
M O	ALLOW 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	288	-0-	-222	-0-	36	1	251	2	Y	1			1
						1	9							
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	34	1	258	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	40	1	312	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	32	1	227	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	32	1	226	2	Y	2	1	8	2
						2	9							
02	336 N	187	-0-	-149	-0-	23	1	163	2	Y	1	2	8	1
						1	9							

HAMMAN RANCH		WELL #:		25		RRCID -> 121387		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498			
09	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	930	1	6530	2	Y	10	10	1	16
						11	9							
10	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	886	1	6755	2	Y	7	10	1	13
						8	9							
11	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	880	1	6892	2	Y	7	9	1	11
						8	9							
12	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	969	1	6870	2	Y	10	9	8	12
						11	9							
01	7719 X	7698	-0-	-21	-0-	966	1	6717	2	Y	14	9	8	17
						15	9							
02	7252 X	6718	-0-	-534	-0-	823	1	5886	2	Y	8	18	8	7
						9	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	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	690	1	4832	2	Y	47	94	1	57
						52	9							
10	8711 X	6040	-0-	-2671	-0-	696	1	5310	2	Y	31	51	1	37
						34	9							
11	7350 X	5746	-0-	-1604	-0-	646	1	5060	2	Y	36	43	1	30
						40	9							
12	7223 X	5520	-0-	-1703	-0-	676	1	4793	2	Y	46	45	8	31
						51	9							
01	6262 X	5398	-0-	-864	-0-	669	1	4650	2	Y	72	45	8	58
						79	9							
02	5460 X	4624	-0-	-836	-0-	561	1	4016	2	Y	43	90	8	11
						47	9							

HAMMAN RANCH		WELL #:		17		RRCID -> 169875		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746			
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	325	1	1917	2	Y	-0-			2
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	317	1	1821	2	Y	-0-			2
11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	354	1	2245	2	Y	-0-			2
12	2325 N	1998	-0-	-327	-0-	292	1	1706	2	Y	-0-			2
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	331	1	1866	2	Y	-0-			2
02	2324 N	1650	-0-	-674	-0-	247	1	1403	2	Y	-0-			2

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	175492	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14544	PERF. 5840 - 5898
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-

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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	223266	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8311 - 8521
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570										COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8134 - 9794
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	125	1	878	2	Y	8		8	
							9	9							
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	124	1	943	2	Y	6	7 1	7	
							7	9							
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	116	1	905	2	Y	8	9 1	6	
							9	9							
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	131	1	928	2	Y	10	10 8	6	
							11	9							
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	108	1	752	2	Y	15	9 8	12	
							17	9							
02	840	N	672	-0-	-168	-0-	81	1	581	2	Y	9	19 8	2	
							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-	
BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323										COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8300 - 8314
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

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				
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	150 N	71	-0-	-79	-0-	4 1	67 2	Y	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-			-0-
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	97 1	1650 2	Y	-0-			-0-
*02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	104 1	1621 2	Y	69	33 1		36
						76 9						

JOHNSON, F. I.		62556 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 33F		RRCID -> 138349		COMPL. DATE 01/16/1991		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546						
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-

JOHNSON, F. I.		62556 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
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-

MONTE CHRISTO (48)		62556 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #: 40 D		RRCID -> 121321		COMPL. DATE 04/24/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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.		62556 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
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)		62556 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		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)		62556 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 27		RRCID -> 109688		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242		
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	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	171 1	3228 2	Y	417 271 1	260
						459 9				
10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	169 1	3190 2	Y	353 376 1	237
						388 9				
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	175 1	3061 2	Y	220 375 1	82
						242 9				
12	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	197 1	3353 2	Y	364 186 1	260
						400 9				
01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	204 1	3461 2	Y	449 569 1	140
						494 9				
*02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	196 1	3066 2	Y	120 123 1	137
						132 9				

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	870 X	443	-0-	-427	-0-	22 1	421 2	Y	-0- 105 1	-0-
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	23 1	440 2	Y	-0-	-0-
11	450 N	403	-0-	-47	-0-	22 1	381 2	Y	-0-	-0-
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	23 1	397 2	Y	-0-	-0-
01	465 N	92	-0-	-373	-0-	5 1	87 2	Y	-0-	-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			Y	69 32 1	37

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		
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		Y	-0-	8
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	1 1	98 2	Y	-0-	8
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0- 1 1	7
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		Y	-0-	7
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1 1	117 2	Y	-0-	7
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 2	Y	-0-	7

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-
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-

HAMMAN RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 132686		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870		
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 (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ROPER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142521	COMPL. DATE	09/29/1992	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8490 - 8676	
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	694	-0-	-56	-0-	4 1	690 2	Y	-0-			12
10		775 N	721	-0-	-54	-0-	4 1	717 2	Y	-0-			12
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	4 1	699 2	Y	-0-			12
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	4 1	683 2	Y	-0-			12
01		682 N	669	-0-	-13	-0-	4 1	665 2	Y	-0-			12
02		616 N	579	-0-	-37	-0-	3 1	576 2	Y	-0-			12

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	143651	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8363 - 9277	
09		300 N	285	-0-	-15	-0-	2 1	283 2	Y	-0-			1
10		341 N	275	-0-	-66	-0-	1 1	274 2	Y	-0-			1
11		330 N	320	-0-	-10	-0-	2 1	318 2	Y	-0-			1
12		310 N	300	-0-	-10	-0-	2 1	298 2	Y	-0-			1
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	2 1	280 2	Y	-0-			1
02		308 N	239	-0-	-69	-0-	1 1	238 2	Y	-0-			1

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	152597	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8504 - 8700	
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			8
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	1 1	170 2	Y	-0-			8
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			8
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			8
01		186 N	75	-0-	-111	-0-	75 2		Y	-0-			8
*02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 1	93 2	Y	-0-			8

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	217904	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	8656 - 8810	
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	2 1	460 2	Y	-0-			1
10		620 N	476	-0-	-144	-0-	2 1	474 2	Y	-0-			1
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	3 1	546 2	Y	-0-			1
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	3 1	591 2	Y	-0-			1
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	3 1	603 2	Y	-0-			1
02		504 N	371	-0-	-133	-0-	2 1	369 2	Y	-0-			1

VANNIE COOK		WELL #:		5	RRCID ->	219270	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8576 - 8718	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			71
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			71
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			71
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			71
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			71
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43 2		N	-0-			71

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-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222847	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	600 N	594	-0-	-6	-0-		3	1	591	2	N	-0-			80
10	620 N	609	-0-	-11	-0-		3	1	606	2	N	-0-			80
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-		3	1	605	2	N	-0-			80
12	620 N	610	-0-	-10	-0-		3	1	607	2	N	-0-			80
01	620 N	464	-0-	-156	-0-		3	1	461	2	N	-0-			80
02	560 N	370	-0-	-190	-0-		2	1	368	2	N	-0-			80

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	226821	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8690 - 9608				
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-			20
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-		1	1	106	2	N	-0-			20
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-		2	1	161	2	N	-0-			20
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-		1	1	144	2	N	-0-			20
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-		1	1	159	2	N	-0-			20
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-		3	1	112	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	270 N	261	-0-	-9	-0-		2	1	259	2	N	-0-			-0-
10	434 N	149	-0-	-285	-0-		1	1	148	2	N	-0-			-0-
11	420 N	64	-0-	-356	-0-		1	1	63	2	N	-0-			-0-
12	279 N	125	-0-	-154	-0-		1	1	124	2	N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-		1	1	162	2	N	-0-			-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-		4	1	140	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	333 N	333	-0-	-0-	-0-		17	1	316	2	Y	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-		15	1	282	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-		18	1	312	2	Y	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-		20	1	335	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	88	-0-	-160	-0-		5	1	83	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	2	-0-	-222	-0-		2	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-

MONTE CHRISTO (56-B)		//CONT.//		62556 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		8	RRCID ->	149067	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8329 - 8347
M	ALLOW CODE	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-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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
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 (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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.)				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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	124923	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8962 - 9081
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

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	132467	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	9148 - 9284		
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	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-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	135811	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9100 - 9572		
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-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1		WELL #:		2	RRCID ->	221867	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	9324 - 9393		
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	6	1	1187	2	Y	-0-			7
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	7	1	1276	2	Y	-0-			7
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	6	1	1267	2	Y	-0-			7
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	7	1	1295	2	Y	-0-			7
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	7	1	1278	2	Y	-0-			7
*02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	6	1	1165	2	Y	-0-			7

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	222003	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8568 - 9476		
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			31
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	N	1			32
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	1	1	52	2	N	-0-			32
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			32
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			32
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	1	1	41	2	N	-0-			32

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222844	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	N/A		
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	4	1	428	2	N	-0-			40
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	384	2	N	5			45
						6	9							
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	332	2	N	7			52
						8	9							
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	353	2	N	7			59
						8	9							
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	307	2	N	5			64
						6	9							
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	5			69
						6	9							

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-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)										//CONT.// 62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
HAMMAN RANCH										WELL #: 29		RRCID -> 226720		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255	
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	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	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-

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-

HAMMAN RANCH										WELL #: 37		RRCID -> 228362		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		840 N	547	-0-	-293	-0-	5	1	542	2	Y	-0-					2
10		620 N	586	-0-	-34	-0-	4	1	582	2	Y	-0-					2
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	7	1	506	2	Y	-0-					2
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	5	1	956	2	Y	-0-					2
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	5	1	829	2	Y	-0-					2
*02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	694	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-

 MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	6	1	697	2	N	-0-			2
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	2	N	-0-			2
11		720 N	481	-0-	-239	-0-	7	1	474	2	N	-0-			2
12		713 N	629	-0-	-84	-0-	3	1	626	2	N	-0-			2
01		744 N	42	-0-	-702	-0-	42	2			N	-0-			2
*02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	579	2	N	-0-			2

 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	2	N	-0-			2
10		248 N	210	-0-	-38	-0-	1	1	209	2	N	-0-			2
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	3	1	220	2	N	-0-			2
12		248 N	191	-0-	-57	-0-	1	1	190	2	N	-0-			2
01		217 N	151	-0-	-66	-0-	1	1	150	2	N	-0-			2
02		196 N	35	-0-	-161	-0-	1	1	34	2	N	-0-			2

 STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

09		1680 N	1549	-0-	-131	-0-	13	1	1510	2	Y	24			62			
							26	9										
10		1488 N	1359	-0-	-129	-0-	8	1	1319	2	Y	29			91			
							32	9										
11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	21	1	1467	2	Y	35	61	1	14	8	51	
							39	9										
12		1612 N	1338	-0-	-274	-0-	7	1	1323	2	Y	7					58	
							8	9										
01		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	8	1	1321	2	Y	5					63	
							6	9										
02		1428 N	1270	-0-	-158	-0-	33	1	1205	2	Y	29					92	
							32	9										

 STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

09		1050 N	907	-0-	-143	-0-	8	1	874	2	Y	23					125	
							25	9										
10		1054 N	921	-0-	-133	-0-	6	1	885	2	Y	27					152	
							30	9										
11		930 N	844	-0-	-86	-0-	11	1	796	2	Y	34	114	1	18	8	54	
							37	9										
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	721	2	Y	7					61	
							8	9										
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	664	2	Y	4					65	
							4	9										
*02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	17	1	629	2	Y	27					92	
							30	9										

 STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285482 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 18315 PERF.10413 - 10424

09		720 N	669	-0-	-51	-0-	6	1	663	2	Y	-0-					2
10		682 N	667	-0-	-15	-0-	4	1	663	2	Y	-0-					2
11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	10	1	700	2	Y	-0-					2
12		682 N	616	-0-	-66	-0-	3	1	613	2	Y	-0-					2
01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	5	1	782	2	Y	-0-					2
02		672 N	664	-0-	-8	-0-	18	1	646	2	Y	-0-					2

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		
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-

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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, 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				
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	389	1	1756	2	N	28	28	1	34
						31	9							
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	379	1	1783	2	N	33	29	1	38
						36	9							
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	386	1	1731	2	N	28	28	1	38
						31	9							
12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	406	1	1952	2	N	33	28	1	43
						36	9							
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	413	1	1874	2	N	32	28	1	47
						35	9							
*02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	372	1	1624	2	N	32	57	1	22
						35	9							

BLACKSTONE MINERALS CO.		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
BLACKSTONE MINERALS CO.		386310												
BLACKSTONE MINERALS CO.		WELL #: 3		RRCID -> 222113		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12525 - 12619				
09	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	537	1	2426	2	N	125	129	1	136
						138	9							
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	540	1	2540	2	N	148	127	1	157
						163	9							
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	547	1	2458	2	N	124	126	1	155
						136	9							
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	549	1	2635	2	N	146	128	1	173
						161	9							
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	497	1	2254	2	N	143	127	1	189
						157	9							
*02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	518	1	2262	2	N	146	258	1	77
						161	9							

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		//CONT.//		62557 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	225203	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12460 - 12552
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	1050 N	906	-0-	-144	-0-	159	1	716	2	N	28	29 1 37
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	166	1	782	2	N	33	28 1 42
11	990 N	863	-0-	-127	-0-	152	1	681	2	N	27	28 1 41
12	930 N	789	-0-	-141	-0-	130	1	624	2	N	32	28 1 45
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	175	1	794	2	N	32	28 1 49
*02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	195	1	854	2	N	32	57 1 24

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	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	298	1	2089	2	N	56	183 1 49
10	2728 N	2579	-0-	-149	-0-	298	1	2275	2	N	5	1 8 53
11	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	292	1	2284	2	N	2	55
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	317	1	2247	2	N	11	66
01	2573 N	2520	-0-	-53	-0-	313	1	2175	2	N	29	95
02	2408 N	2317	-0-	-91	-0-	281	1	2008	2	N	25	120

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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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		
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
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-		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

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		
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-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	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-		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

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			
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		2715 X	2715	-0-	-0-	600	1	2103	2	N	213
						12	9				
10		3353 X	3353	-0-	-0-	620	1	2719	2	N	226
						14	9				
11		3282 X	3282	-0-	-0-	600	1	2665	2	N	241
						17	9				
12		3752 X	3752	-0-	-0-	620	1	3119	2	N	253
						13	9				
01		3587 X	3587	-0-	-0-	600	1	2908	2	N	131
						79	9			194 1	
*02		3360 X	3360	-0-	-0-	560	1	2783	2	N	146
						17	9				

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		RRCID -> 198869		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950			
MORRIS		WELL #: 1									
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004											

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		
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-

HAMMAN RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 191133		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628		
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	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-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191291		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030		
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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		743 N	743	-0-	-0-	92 1	645 2	N	5			64
						6 9						
10		1056 N	1056	-0-	-0-	122 1	931 2	N	3			67
						3 9						
11		815 N	815	-0-	-0-	92 1	717 2	N	5			72
						6 9						
12		744 N	701	-0-	-43	86 1	606 2	N	8			80
						9 9						
01		860 N	860	-0-	-0-	107 1	745 2	N	7			87
						8 9						
02		672 N	626	-0-	-46	76 1	542 2	N	7			94
						8 9						

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)		62558 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
STALKER GU		WELL #:		3	RRCID ->	187200	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	18550	PERF.14295	- 18441
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		806 N	806	-0-	-0-	7 1	785 2	Y	13			102
						14 9						
10		962 N	962	-0-	-0-	6 1	902 2	Y	49			151
						54 9						
11		996 N	996	-0-	-0-	13 1	933 2	Y	45	140 1	1 8	55
						50 9						
12		1157 N	1157	-0-	-0-	6 1	1128 2	Y	21			76
						23 9						
01		1409 N	1409	-0-	-0-	8 1	1310 2	Y	83			159
						91 9						
02		840 N	806	-0-	-34	20 1	723 2	Y	57	157 1		59
						63 9						

TURNER, EVELYN		WELL #:		4	RRCID ->	190532	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	18502	PERF.14423	- 18066
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		1200 N	1036	-0-	-164	9 1	1025 2	Y	2			106
						2 9						
10		1209 N	1103	-0-	-106	7 1	1096 2	Y	-0-			106
						7 1						
11		1050 N	1006	-0-	-44	14 1	992 2	Y	-0-	1 1		105
						6 1						
12		1085 N	1040	-0-	-45	6 1	1027 2	Y	6			111
						7 9						
01		1182 N	1182	-0-	-0-	7 1	1175 2	Y	-0-			111
						7 1						
02		952 N	856	-0-	-96	23 1	825 2	Y	7			118
						8 9						

STALKER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	193875	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	18240	PERF.14290	- 14624
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-			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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2880 X	2722	-0-	-158	-0-	24	1	2696	2	N	2	24
10	2852 X	2789	-0-	-63	-0-	17	1	2762	2	N	9	33
11	2760 X	2470	-0-	-290	-0-	34	1	2428	2	N	7 27 1	13
12	2821 N	2717	-0-	-104	-0-	15	1	2699	2	N	3	16
01	2790 N	2666	-0-	-124	-0-	15	1	2636	2	N	14	30
*02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	63	1	2293	2	N	9 26 1	13

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 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-

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-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872												
09	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	46	1	5232	2	N	5	60
10	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	35	1	5461	2	N	2	62
11	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	75	1	5318	2	N	2	64
12	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	29	1	5289	2	N	3	67
01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	25	1	4272	2	N	-0-	67
*02	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	132	1	4774	2	N	-0-	67

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-					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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570															
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		40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			43
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-			43
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	N	-0-			43
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			43
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-			43
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-			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															

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-

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-			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

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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002										TOTAL DEPTH 16740	PERF.13750	- 14044					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-				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 #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH 17500	PERF.14060	- 14120					
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-						20
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-						20
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					20
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					20
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					20
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	N	-0-					20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004										TOTAL DEPTH 16427	PERF.13742	- 14024					
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-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005										TOTAL DEPTH 15900	PERF.13550	- 13942					
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	63	1	442	2	N	38	39	1			124
							42	9									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	65	1	493	2	N	26	39	1			111
							29	9									
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	60	1	470	2	N	29	35	1			105
							32	9									
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	61	1	429	2	N	38	37	8			106
							42	9									
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	70	1	485	2	N	59	37	8			128
							65	9									
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	437	2	N	34	73	8			89
							37	9									

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									
HOUTS				WELL #: 1	RRCID -> 178975	COMPL. DATE 03/11/2000	TOTAL DEPTH 19250	PERF.15172	- 15467				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1 1	125 2	N		-0-			62
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	1 1	117 2	N		-0-			62
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2 1	127 2	N		-0-			62
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1 1	133 2	N		-0-			62
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	1 1	109 2	N		-0-			62
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	3 1	97 2	N		-0-			62

HAMMAN RANCH				WELL #: 55	RRCID -> 180796	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 17385	PERF.15320	- 15780				
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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 3		RRCID -> 183731		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667						
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	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

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-

HAMMAN RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 184781		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574						
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-			102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102

CASA DEL NYLON		WELL #: 1		RRCID -> 185444		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700						
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		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-

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001										TOTAL DEPTH 18300	PERF.15205 - 15868	
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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-		

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH 15250	PERF.14230 - 14703	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7 1	47 2	Y	-0-		3	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11 1	86 2	Y	-0-		3	
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	35 1	274 2	Y	-0-		3	
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14 1	97 2	Y	-0-		3	
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	17 1	121 2	Y	-0-		3	
02	280 N	122	-0-	-158	-0-	15 1	107 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-		

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990												
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-	-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-

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-	-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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308												
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	-0-	117	1	821	2	165
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	-0-	112	1	853	2	165
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	927	2	165
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	860	2	165
01	961	N	853	-0-	-108	-0-	-0-	107	1	746	2	165
02	980	N	838	-0-	-142	-0-	-0-	103	1	735	2	165

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-	-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-

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-	-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-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468												
09	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1547	2	109
								6	9			
10	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1687	2	111
								2	9			
11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1955	2	131
								22	9			
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2026	2	167
								40	9			
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2627	2	182
								17	9			
*02	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1737	2	37
								29	9			

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T)		//CONT.//		62558 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
JOHNSON, F. I.		WELL #:		66	RRCID ->	196967	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	16427	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	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 #:		10	RRCID ->	198933	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	15900	PERF.15231 - 15632				
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	131	1	920	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3966	-0-	866	866	460	1	3506	2	N	-0-			-0-
11	2878	N	2012	-0-	-866	-0-	228	1	1784	2	N	-0-			-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	238	1	1686	2	N	-0-			-0-
01	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	171	1	1189	2	N	-0-			-0-
*02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	210	1	1502	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		11	RRCID ->	204625	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	15850	PERF.15368 - 15724				
09	2220	N	2034	-0-	-186	-0-	254	1	1780	2	N	-0-			59
10	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	253	1	1930	2	N	-0-			59
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	242	1	1897	2	N	1	1 8		59
							1	9							
12	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	243	1	1724	2	N	1	1 8		59
							1	9							
01	2170	N	2024	-0-	-146	-0-	254	1	1769	2	N	1			60
							1	9							
02	1988	N	1564	-0-	-424	-0-	192	1	1372	2	N	-0-	1 8		59

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)		//CONT.//		62558 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		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	330	N	313	-0-	-17	-0-	39	1	274	2	N	-0-			45
10	310	N	119	-0-	-191	-0-	14	1	105	2	N	-0-			45
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	26	1	201	2	N	-0-			45
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	33	1	234	2	N	-0-			45
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	47	1	324	2	N	-0-			45
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	2	N	-0-			45

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2										RRCID -> 181805	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 17554	PERF.14640 - 15978			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 56										RRCID -> 183253	COMPL. DATE 07/17/2004	TOTAL DEPTH 17500	PERF.17013 - 17287			
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-

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-	-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-

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-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST										RRCID -> 188856	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 18784	PERF.16480 - 16690			
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-

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-	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

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-	-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-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.//		62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 189387		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877								
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-
TURNER, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 189407		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.//		62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
STALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193874		COMPL. DATE 12/05/2002		TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096									
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	690 N	610	-0-	-80	-0-	5 1	558 2		N	43				198			
						47 9											
10	713 N	502	-0-	-211	-0-	3 1	479 2		N	18	179 1			37			
						20 9											
11	690 N	410	-0-	-280	-0-	5 1	381 2		N	22				59			
						24 9											
12	620 N	229	-0-	-391	-0-	1 1	208 2		N	18				77			
						20 9											
01	496 N	183	-0-	-313	-0-	1 1	178 2		N	4				81			
						4 9											
02	392 N	55	-0-	-337	-0-	1 1	46 2		N	7				88			
						8 9											
TURNER, EVELYN										WELL #: 7		RRCID -> 193949		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			

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		
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		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-			1
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-			1
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	41 2		1
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			1
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			1
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	1 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		
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	105 1	1897 2	Y	-0-	4 1		4
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	118 1	1953 2	Y	-0-			4
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	99 1	1650 2	Y	-0-			4
12	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	92 1	1536 2	Y	-0-			4
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	98 1	1739 2	Y	-0-	1 1		3
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	92 1	1515 2	Y	-0-			3

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 3		RRCID -> 106046		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10344		PERF. 9851 - 10265		
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	17 1	305 2	Y	-0-			9
10	465 N	328	-0-	-137	-0-	19 1	309 2	Y	-0-			9
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21 1	351 2	Y	-0-			9
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	16 1	273 2	Y	-0-			9
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19 1	329 2	Y	-0-			9
02	336 N	224	-0-	-112	-0-	13 1	211 2	Y	-0-			9

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 4		RRCID -> 109248		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11263		PERF. 8560 - 10337		
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	3 1	46 2	Y	-0-			1
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	Y	-0-			1
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-			1
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-			1
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			1
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 5		RRCID -> 112017		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10113 - 10612		
09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	206 1	3729 2	Y	19	31 1		33
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	236 1	3918 2	Y	12			45
11	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	242 1	4038 2	Y	8	1 8		52
12	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	241 1	4048 2	Y	8	1 8		59
01	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	223 1	3934 2	Y	13	31 1		41
*02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	212 1	3498 2	Y	7	1 8		47

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9796

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	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	220 1	3982 2	Y	27	39 1		45
						30 9						
10	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	244 1	4050 2	Y	43			88
						47 9						
11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	219 1	3663 2	Y	28	3 8		113
						31 9						
12	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	220 1	3684 2	Y	25	2 8		136
						28 9						
01	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	194 1	3430 2	Y	46	74 1		108
						51 9						
*02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	186 1	3076 2	Y	25	3 8		130
						28 9						

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

09	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			27
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			27
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			27
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			27
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			27
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			27

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	43 1	784 2	Y	1	4 1		3
						1 9						
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	48 1	795 2	Y	-0-			3
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	42 1	694 2	Y	-0-	1 1		2
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	52 1	876 2	Y	-0-			2
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	49 1	870 2	Y	-0-	1 1		1
*02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	67 1	1098 2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	5 1	91 2	Y	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	175 2	Y	-0-			-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

09	150 N	120	-0-	-30	-0-	6 1	114 2	Y	-0-			1
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	150 2	Y	2			3
						2 9						
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	8 1	132 2	Y	3			6
						3 9						
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	Y	2			8
						2 9						
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	7 1	126 2	Y	4	4 1		8
						4 9						
02	140 N	72	-0-	-68	-0-	4 1	66 2	Y	2			10
						2 9						

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1515	2	Y	22	39	1			39
						24	9									
10	1364 N	1131	-0-	-233	-0-	63	1	1050	2	Y	16					55
						18	9									
11	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	71	1	1178	2	Y	11	1	8			65
						12	9									
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	84	1	1414	2	Y	9	1	8			73
						10	9									
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	95	1	1681	2	Y	18	40	1			51
						20	9									
*02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	955	2	Y	9	1	8			59
						10	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

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-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	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	150 N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	N	-0-					22
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	1					23
						1	9									
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	4	5	1			22
						4	9									
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	6	5	8			23
						7	9									
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	7	1	130	2	N	3					26
						3	9									
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	7	1	118	2	N	2	5	8			23
						2	9									

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

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							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					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 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		62561 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
ANDERSON		953828													
WELL #: 1		RRCID -> 180949		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 16322		PERF.13055 - 15942							
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	-0-			5
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	N	-0-			5
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	N	-0-			5
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	N	-0-			5
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	18	1	310	2	N	-0-			5
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	15	1	254	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-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)		62925 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656													
BRUNI, LILIA		WELL #: 4		RRCID -> 090373		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORITAS CREEK (8500)			62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054										
SLAUGHTER, LILIA BRUNI			WELL #:	3	RRCID ->	175423	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8580 - 8592	
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		1590 N	1397	-0-	-193	-0-	109 1	1288 2	Y	-0-			5
10		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1480 2	18 9	Y	16			21
11		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	135 1	1794 2	Y	6			27
12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	216 1	1610 2	Y	9			36
01		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	105 1	1896 2	Y	5			41
*02		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	51 1	2014 2	Y	2			43
							7 9						
							10 9						
							6 9						
							2 9						

SUMMERS, BRUNI			WELL #:	10	RRCID ->	178208	COMPL. DATE	04/05/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8537 - 8672	
09		2580 X	2281	-0-	-299	-0-	176 1	2087 2	Y	16			69
10		2139 X	1744	-0-	-395	-0-	1726 2	18 9	Y	16	55 1		30
11		2940 X	1735	-0-	-1205	-0-	120 1	1595 2	Y	18			48
12		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	357 1	2660 2	Y	38			86
01		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	165 1	2984 2	Y	44	70 1		60
*02		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	60 1	2367 2	Y	25			85
							28 9						

SUMMERS, BRUNI			WELL #:	12 C	RRCID ->	180437	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8575 - 8601	
09		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	239 1	2828 2	Y	20			90
10		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2477 2	20 9	Y	18	70 1		38
11		4530 X	2808	-0-	-1722	-0-	195 1	2589 2	Y	22			60
12		4681 X	3797	-0-	-884	-0-	444 1	3312 2	Y	37			97
01		4681 X	3585	-0-	-1096	-0-	186 1	3355 2	Y	40	74 1		63
02		2884 X	2618	-0-	-266	-0-	44 9	2530 2	Y	21			84
							65 1						
							23 9						

BRUNI MINERAL TRUST "B"			WELL #:	18	RRCID ->	180562	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10781	PERF.	8509 - 8532	
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	16 1	172 2	Y	-0-			-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	18 1	209 2	Y	-0-			-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	13 1	152 2	Y	-0-			-0-
12		186 N	71	-0-	-115	-0-	3 1	68 2	Y	-0-			-0-
01		217 N	103	-0-	-114	-0-	7 1	96 2	Y	-0-			-0-
02		168 N	26	-0-	-142	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-

BRUNI SUMMERS			WELL #:	14	RRCID ->	188698	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8515 - 8539	
09		3930 X	3856	-0-	-74	-0-	301 1	3555 2	Y	-0-			15
10		4681 X	4327	-0-	-354	-0-	4292 2	35 9	Y	32			47
11		5850 X	4417	-0-	-1433	-0-	308 1	4100 2	Y	8			55
12		6045 X	5776	-0-	-269	-0-	681 1	5075 2	Y	18			73
01		6045 X	5211	-0-	-834	-0-	20 9	4927 2	Y	10			83
*02		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	273 1	5182 2	Y	4			87
							11 9						
							132 1						
							4 9						

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	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-			-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-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290374 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 8937 - 8955

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			117
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
HAYNES "A"		WELL #:		8	RRCID ->	233108	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	14960	PERF.13506	- 13958	
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		1260 N	1233	-0-	-27	-0-	150 1	1083 3	N	-0-			-0-
10		1395 N	1126	-0-	-269	-0-	127 1	999 3	N	-0-			-0-
11		1350 N	1040	-0-	-310	-0-	127 1	913 3	N	-0-			-0-
12		1271 N	1100	-0-	-171	-0-	119 1	981 3	N	-0-			-0-
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	131 1	1003 3	N	-0-			-0-
02		980 N	950	-0-	-30	-0-	119 1	831 3	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		11	RRCID ->	237141	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	15010	PERF.14106	- 14118	
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	51 1	369 3	Y	-0-			-0-
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	3 1	27 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	3 1	18 3	Y	-0-			-0-
12		186 N	19	-0-	-167	-0-	2 1	17 3	Y	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 3	Y	-0-			-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	3 1	23 3	Y	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	243336	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	15022	PERF.14138	- 14832	
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-

HAYNES "A"		WELL #:		14	RRCID ->	249345	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14182	- 14784	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		WELL #:		3	RRCID ->	235037	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14034 - 14188
GARZA													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			-0-
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
12		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250205	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.13440 - 13614		
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-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FLORES, L.G.		WELL #:		2	RRCID ->	118270	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12884 - 13417		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	5760 X	3914	-0-	-1846	-0-	186	1	3728	2	Y	-0-	3 1	8
10	5952 X	4803	-0-	-1149	-0-	230	1	4572	2	Y	1		9
						1	9						
11	5760 X	4659	-0-	-1101	-0-	234	1	4425	2	Y	-0-	3 1	6
12	4774 X	4536	-0-	-238	-0-	203	1	4331	2	Y	2		8
						2	9						
01	4805 X	3819	-0-	-986	-0-	160	1	3659	2	Y	-0-		8
02	4340 X	3195	-0-	-1145	-0-	150	1	3043	2	Y	2		10
						2	9						

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		3 T	RRCID ->	122838	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14219	PERF.13802 - 13952		
09	1770 N	1729	-0-	-41	-0-	82	1	1647	2	N	-0-		-0-
10	1829 N	1695	-0-	-134	-0-	81	1	1614	2	N	-0-		-0-
11	1770 N	1281	-0-	-489	-0-	64	1	1217	2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1085	-0-	-713	-0-	49	1	1036	2	N	-0-		-0-
01	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	67	1	1546	2	N	-0-		-0-
02	1204 N	980	-0-	-224	-0-	46	1	934	2	N	-0-		-0-

GARZA, L. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	123172	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13156 - 13738		
09	540 N	491	-0-	-49	-0-	23	1	468	2	Y	-0-		-0-
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	20	1	407	2	Y	-0-		-0-
11	630 N	394	-0-	-236	-0-	20	1	374	2	Y	-0-		-0-
12	496 N	397	-0-	-99	-0-	18	1	379	2	Y	-0-		-0-
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	16	1	372	2	Y	-0-		-0-
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	16	1	326	2	Y	-0-		-0-

HAYNES "B"		WELL #:		2 T	RRCID ->	123173	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	14385	PERF.13350 - 13694		
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	N	-0-		-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-		-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	-0-		-0-
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	10	1	223	2	N	-0-		-0-
02	196 N	109	-0-	-87	-0-	5	1	104	2	N	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052								
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-					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-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943								
09	3840 X	3584	-0-	-256	-0-	171	1	3413	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3565 X	2240	-0-	-1325	-0-	107	1	2132	2	Y	1					1
						1	9									
11	3390 X	1631	-0-	-1759	-0-	82	1	1549	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3689 X	1675	-0-	-2014	-0-	75	1	1598	2	Y	2					2
						2	9									
01	3689 X	1336	-0-	-2353	-0-	56	1	1280	2	Y	-0-					2
02	3332 X	541	-0-	-2791	-0-	25	1	515	2	Y	1					3
						1	9									

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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JACOBA		WELL #: 3 T		RRCID -> 126274		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857								
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-

HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040								
09	501	N	501	-0-	-0-	24	1	477	2	N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	22	1	435	2	N	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	22	1	423	2	N	-0-					-0-
12	527	N	466	-0-	-61	21	1	445	2	N	-0-					-0-
01	465	N	454	-0-	-11	19	1	435	2	N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	19	1	386	2	N	-0-					-0-

JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936								
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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					13
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	3					16
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					16
12	1245	N	1245	-0-	-0-	118	1	1127	2	Y	-0-					16
01	1878	N	1878	-0-	-0-	185	1	1693	2	Y	-0-					16
*02	973	N	973	-0-	-0-	90	1	883	2	Y	-0-					16

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988								
09	3390	X	3390	-0-	-0-	161	1	3229	2	N	-0-					-0-
10	2743	X	2743	-0-	-0-	131	1	2612	2	N	-0-					-0-
11	3786	X	3786	-0-	-0-	190	1	3596	2	N	-0-					-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	162	1	3454	2	N	-0-					-0-
01	3439	X	3439	-0-	-0-	144	1	3295	2	N	-0-					-0-
*02	3120	X	3120	-0-	-0-	146	1	2974	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268								
09	206	N	206	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	5	1	104	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158							
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	540 N	296	-0-	-244	-0-			14	1	282	2	N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-			16	1	326	2	N	-0-		-0-
11	420 N	145	-0-	-275	-0-			7	1	138	2	N	-0-		-0-
12	310 N	205	-0-	-105	-0-			9	1	196	2	N	-0-		-0-
01	341 N	137	-0-	-204	-0-			6	1	131	2	N	-0-		-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-			4	1	80	2	N	-0-		-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127704		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353							
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-			26	1	512	2	Y	-0-		-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-			27	1	531	2	Y	-0-		-0-
11	780 N	452	-0-	-328	-0-			23	1	429	2	Y	-0-		-0-
12	558 N	410	-0-	-148	-0-			18	1	392	2	Y	-0-		-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-			27	1	627	2	Y	-0-		-0-
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-			21	1	420	2	Y	-0-		-0-

HAYNES - NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 128579		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043							
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-			124	1	986	2	N	-0-		-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-			141	1	1197	2	N	-0-		-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-			129	1	1239	2	N	-0-		-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-			120	1	1152	2	N	-0-		-0-
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-			133	1	1222	2	N	-0-		-0-
02	1288 N	1208	-0-	-80	-0-			111	1	1097	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	570 N	295	-0-	-275	-0-			14	1	281	2	Y	-0-		-0-
10	434 N	255	-0-	-179	-0-			12	1	243	2	Y	-0-		-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-			13	1	254	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-			14	1	292	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-			9	1	215	2	Y	-0-		-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-			14	1	278	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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	720 N	470	-0-	-250	-0-	22	1	448	2	N	-0-	-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	N	-0-	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-	-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	2	N	-0-	-0-
01	496 N	395	-0-	-101	-0-	16	1	379	2	N	-0-	-0-
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206				
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	15	1	303	2	Y	-0-	-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	Y	-0-	-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	-0-	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	-0-	-0-
01	868 N	384	-0-	-484	-0-	16	1	368	2	Y	-0-	-0-
02	588 N	344	-0-	-244	-0-	16	1	328	2	Y	-0-	-0-

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	3540 X	3108	-0-	-432	-0-	148	1	2960	2	N	-0-	-0-
10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	206	1	4097	2	N	-0-	-0-
11	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	185	1	3509	2	N	-0-	-0-
12	3224 X	3042	-0-	-182	-0-	136	1	2906	2	N	-0-	-0-
01	4309 X	3288	-0-	-1021	-0-	137	1	3151	2	N	-0-	-0-
02	3892 X	2825	-0-	-1067	-0-	133	1	2692	2	N	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158				
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	2	N	-0-	-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	672	2	N	-0-	-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	N	-0-	-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	N	-0-	-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	N	-0-	-0-
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	588	2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009				
09	2550 N	2384	-0-	-166	-0-	113	1	2271	2	N	-0-	-0-
10	2604 N	2007	-0-	-597	-0-	96	1	1911	2	N	-0-	-0-
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	135	1	2558	2	N	-0-	-0-
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	115	1	2453	2	N	-0-	-0-
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	110	1	2513	2	N	-0-	-0-
02	2436 N	2325	-0-	-111	-0-	109	1	2216	2	N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680								
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-

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	870	N	286	-0-	-584	-0-	14	1	272	2	Y	-0-				-0-
10	806	N	177	-0-	-629	-0-	8	1	169	2	Y	-0-				-0-
11	510	N	167	-0-	-343	-0-	8	1	159	2	Y	-0-				-0-
12	310	N	171	-0-	-139	-0-	8	1	163	2	Y	-0-				-0-
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	2	Y	-0-				-0-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L.G.		WELL #: 15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142			
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	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	Y	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-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	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	51	1	1012	2	N	-0-
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	N	-0-
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	2	N	-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	2	N	-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	45	1	1021	2	N	-0-
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	649	2	N	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996		TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290			
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-
11	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742			
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	113	1	2264	2	Y	-0-
10	2511 X	2425	-0-	-86	-0-	116	1	2309	2	Y	-0-
11	2400 X	2316	-0-	-84	-0-	116	1	2200	2	Y	-0-
12	2449 X	2447	-0-	-2	-0-	110	1	2336	2	Y	-0-
01	2449 X	2423	-0-	-26	-0-	101	1	2322	2	Y	-0-
02	2212 X	2197	-0-	-15	-0-	103	1	2093	2	Y	-0-
						1	9				1
						1	9				2

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696	
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	13380 X	13380	-0-	-0-	637 1	12742 2	Y	1 1	-0-
10	15965 X	13240	-0-	-2725	633 1	12604 2	Y	3	3
11	15450 X	12214	-0-	-3236	613 1	11601 2	Y	-0-	2
12	15965 X	11552	-0-	-4413	517 1	11031 2	Y	4 1 1	6
01	15252 X	8786	-0-	-6466	367 1	8417 2	Y	2	8
02	12488 X	7639	-0-	-4849	358 1	7277 2	Y	4	12

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-

ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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														
J.O.D.		WELL #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386								
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-

J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137								
09	1770 N	1725	-0-	-45	-0-	82	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	86	1	1714	2	N	-0-					-0-
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	87	1	1651	2	N	-0-					-0-
12	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	80	1	1710	2	N	-0-					-0-
01	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	70	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	1624 N	1555	-0-	-69	-0-	73	1	1482	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	982 N	982	-0-	-0-	-0-	47	1	935	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	979	-0-	-106	-0-	47	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	1020 N	949	-0-	-71	-0-	48	1	901	2	Y	-0-					-0-
12	1023 N	981	-0-	-42	-0-	44	1	937	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	941	-0-	-51	-0-	39	1	902	2	Y	-0-					-0-
02	896 N	839	-0-	-57	-0-	39	1	800	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
J. O. D.		WELL #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179		
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	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	131 1	2626 2	N	-0-	-0-
10	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	133 1	2658 2	N	-0-	-0-
11	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	136 1	2576 2	N	-0-	-0-
12	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	125 1	2677 2	N	-0-	-0-
01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	109 1	2498 2	N	-0-	-0-
*02	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	113 1	2288 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-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641								
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194252		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094								
09	600 N	270	-0-	-330	-0-	13 1	256 2	Y	1	1 1						-0-
						1 9										
10	310 N	123	-0-	-187	-0-	6 1	117 2	Y	-0-							-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	43 1	823 2	Y	-0-							-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	25 1	523 2	Y	-0-							-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	16 1	372 2	Y	1							1
						1 9										
02	812 N	497	-0-	-315	-0-	23 1	474 2	Y	-0-							1

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
YZAGUIRRE - LEO GU		WELL #: 11		RRCID -> 194260		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	540 N	538	-0-	-2	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	25	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	373	-0-	-167	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	322	-0-	-205	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					-0-
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775		
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-

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	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	480 1	3818 2	N	-0-	-0-
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	567 1	4816 2	N	-0-	-0-
11	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	508 1	4871 2	N	-0-	-0-
12	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	512 1	4908 2	N	-0-	-0-
01	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	516 1	4728 2	N	-0-	-0-
*02	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	407 1	4007 2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256		
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	1740	N	1329	-0-	-411	-0-	63	1	1266	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1218	-0-	-394	-0-	58	1	1160	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	67	1	1276	2	Y	-0-					-0-
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	68	1	1446	2	Y	1					1
							1	9									
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	55	1	1260	2	Y	-0-					1
02	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	58	1	1176	2	Y	-0-					1

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	763	2	Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	17	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	287	-0-	-189	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-

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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201232		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068				
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	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 #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010				
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-	

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610				
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-	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780				
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	180 N	160	-0-	-20	-0-	-0-	8 1	152 2	Y	-0-	-0-	
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	8 1	157 2	Y	-0-	-0-	
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	Y	-0-	-0-	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	157 2	Y	-0-	-0-	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	158 2	Y	-0-	-0-	
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	Y	-0-	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 31		RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750								
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-	-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		WELL #: 33		RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668								
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 #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086								
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
10	1	N		-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	3	N		-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-				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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208615		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	330	N	255	-0-	-75	-0-	12	1	243	2	Y	-0-
10	403	N	93	-0-	-310	-0-	4	1	89	2	Y	-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	Y	-0-
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	11	1	220	2	Y	-0-

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-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214				
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	N	-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-
01	744	N	36	-0-	-708	-0-	1	1	35	2	N	-0-
02	392	N	9	-0-	-383	-0-	9	2			N	-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	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	459	1	3646	2	N	-0-
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	486	1	4130	2	N	-0-
11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	406	1	3896	2	N	-0-
12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	411	1	3966	2	N	-0-
01	4619	X	4451	-0-	-168	-0-	438	1	4013	2	N	-0-
02	4172	X	4002	-0-	-170	-0-	369	1	3633	2	N	-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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	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-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966		
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	7 1	138 2	Y	-0-	-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	7 1	140 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	Y	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 2	Y	-0-	-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	6 1	124 2	Y	-0-	-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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584				
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	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1467	2	N	-0-	-0-
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	2	N	-0-	-0-
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	75	1	1426	2	N	-0-	-0-
12	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	68	1	1457	2	N	-0-	-0-
01	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	64	1	1458	2	N	-0-	-0-
02	1400 N	1359	-0-	-41	-0-	64	1	1295	2	N	-0-	-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-

ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-	-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-	-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	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-

JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

M	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	* DISPOSITIONS 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-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

09	780 N	757	-0-	-23	-0-	36	1	721	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	806 N	787	-0-	-19	-0-	38	1	749	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	37	1	701	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	775 N	683	-0-	-92	-0-	31	1	652	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	775 N	661	-0-	-114	-0-	28	1	633	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

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	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-	-0-	-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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-			-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-	1	1			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 10		RRCID -> 249358		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050								
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	N	-0-					12
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					14
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					14
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					14
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 179902		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206								
LAUREL, F. D.		WELL #: 1														
09	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	376	1	1447	3	N	-0-					-0-
10	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	485	1	1652	3	N	-0-					-0-
11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	480	1	1163	3	N	-0-					-0-
12	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	584	1	1593	3	N	-0-					-0-
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	516	1	1791	3	N	-0-					-0-
*02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	450	1	1423	3	N	-0-					-0-

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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
09		6720 X	4264	-0-	-2456	-0-	879 1	3385 3		Y	-0-	-0-
10		6076 X	4283	-0-	-1793	-0-	973 1	3310 3		Y	-0-	-0-
11		5280 X	3420	-0-	-1860	-0-	999 1	2421 3		Y	-0-	-0-
12		4526 X	3829	-0-	-697	-0-	1028 1	2801 3		Y	-0-	-0-
01		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	1062 1	3691 3		Y	-0-	-0-
02		3976 X	3674	-0-	-302	-0-	882 1	2792 3		Y	-0-	-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238												
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	31 1	119 3		N	-0-	-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	62 1	212 3		N	-0-	-0-
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	58 1	140 3		N	-0-	-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	63 1	171 3		N	-0-	-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	69 1	238 3		N	-0-	-0-
*02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	59 1	187 3		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-				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-

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-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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. 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-				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 GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662												
09		600 N	598	-0-	-2	-0-	598 2			N	-0-	-0-
10		651 N	492	-0-	-159	-0-	492 2			N	-0-	-0-
11		1170 N	1066	-0-	-104	-0-	1066 2			N	-0-	-0-
12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2			N	-0-	-0-
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2			N	-0-	-0-
02		1008 N	631	-0-	-377	-0-	631 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	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	-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

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	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	727	1	4459	2	Y	-0-			3
10	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	850	1	3373	2	Y	-0-			3
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	710	1	2868	2	Y	-0-			3
12	5363 X	3544	-0-	-1819	-0-	674	1	2870	2	Y	-0-			3
01	5363 X	3390	-0-	-1973	-0-	726	1	2664	2	Y	-0-			3
02	4844 X	2117	-0-	-2727	-0-	508	1	1609	2	Y	-0-			3

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 MODENA OPERATING LLC 573221
 STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 11222 - 11232

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	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 - WELL PLUGGED 1-28-2021											

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

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 #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

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 - WELL PLUGGED 2-11-2021											

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

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 - WELL PLUGGED 3-10-2021											

MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 MODENA OPERATING LLC 573221
 MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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 - WELL PLUGGED 3-26-2021											

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87

MUSTANG ISLAND (10-6930) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT NO. 432		64115 676 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	144229	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	7247 - 7289		
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-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) TR OFFSHORE, LLC S.T. 747-L SE/4		64116 800 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	2	RRCID ->	192472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15336	PERF.	13664 - 15044		
09	10920		9479	-0-	-1441	2010	309 1	8947 2	N	203	231 1		83
							223 9						
10	11284		6772	-0-	-4512	-0-	309 1	6302 2	N	146	174 1		55
							161 9						
11	10920		857	-0-	-10063	-0-	309 1	548 2	N	-0-			55
12	11284		573	-0-	-10711	-0-	309 1	264 2	N	-0-			55
01	10478 #		-0-	-0-	-10478	-0-			N	5			60
02	8848 #		1052	-0-	-7796	-0-	309 1	612 2	N	119	114 1		65
							131 9						

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) TR OFFSHORE, LLC ST. 749-L S/2 NE/4		64117 850 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	189504	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	15228	PERF.	13978 - 14950		
09	4350 #		3861	-0-	-489	-0-	83 1	3733 2	N	41	46 1		17
							45 9						
10	4495 #		2951	-0-	-1544	-0-	83 1	2836 2	N	29	35 1		11
							32 9						
11	4440 #		329	-0-	-4111	-0-	83 1	246 2	N	-0-			11
12	4588 #		202	-0-	-4386	-0-	83 1	119 2	N	-0-			11
01	4588 #		-0-	-0-	-4588	-0-			N	1			12
02	3612 #		384	-0-	-3228	-0-	83 1	275 2	N	24	23 1		13
							26 9						

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 469		64122 496 863725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
		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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	34992	32661	-0-	-2331	-0-	797 1	31395 2	N	426	484 1	174
10	31341	23506	-0-	-7835	-0-	469 9	22371 2	N	307	365 1	116
11	30330	2741	-0-	-27589	-0-	797 1	1944 2	N	-0-		116
12	31341	1735	-0-	-29606	-0-	338 9	938 2	N	-0-		116
01	31341	-0-	-0-	-31341	-0-	797 1		N	9		125
02	28308	3243	-0-	-25065	-0-	275 9	2171 2	N	250	239 1	136

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) 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-

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

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	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

ST TR 748-L GAS UNIT 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

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-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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
 S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

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	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

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	
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-

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-			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-

TSL 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 217015		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12692 - 12818	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUY GRANDE SOLO OIL & GAS COMPANY LLC PETERS ESTATE		64138 001 801177		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
		WELL #:	6	RRCID ->	282478	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1970 - 1975				
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		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 PETERS ESTATE		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
		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-

MUY GRANDE SWDS		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
		WELL #:	1	RRCID ->	147364	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1920 - 2138				
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		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
		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) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		64138 100 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
		WELL #:	1	RRCID ->	151139	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	15340	PERF.13574 - 13674				
09	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14201	2		N	-0-			-0-
10	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13282	2		N	-0-			-0-
11	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	2		N	-0-			-0-
12	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2		N	-0-			-0-
01	7471	X	6968	-0-	-503	-0-	6968	2		N	-0-			-0-
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
		WELL #:	1	RRCID ->	180997	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13310 - 13380				
09	2220	X	631	-0-	-1589	-0-	631	2		N	-0-			-0-
10	2294	X	1484	-0-	-810	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
11	2160	X	1748	-0-	-412	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
12	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2		N	-0-			-0-
01	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2		N	-0-			-0-
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-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 "B"		WELL #:		5	RRCID ->	185281	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.13450 - 14938
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	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 #:		2	RRCID ->	188685	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	16561	PERF.13842 - 15073
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		WELL #:		7	RRCID ->	193171	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.13110 - 16054
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-

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-
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-

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-
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 ->	185280	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.15288 - 15480
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	NO RPT			-0-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2	N	-0-			-0-
10	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2	N	-0-			-0-
11	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2	N	-0-			-0-
12	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2	N	-0-			-0-
01	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2	N	-0-			-0-
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-			N	NO RPT			-0-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-			28
10	2480 N	464	-0-	-2016	-0-	464	2	Y	-0-			28
11	1530 N	853	-0-	-677	-0-	847	2	Y	5	6	9	33
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	Y	4	4	9	37
01	465 N	264	-0-	-201	-0-	264	2	Y	-0-			37
02	784 N	41	-0-	-743	-0-	41	2	Y	-0-			37

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												
CACTUS JACK "A"												
WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

09		3090 X	2381	-0-	-709	-0-	2283	2	98	9	Y	149
10		2976 X	2315	-0-	-661	-0-	2274	2	41	9	Y	54
11		2730 X	2295	-0-	-435	-0-	2215	2	80	9	Y	127
12		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9448	2	46	9	Y	85
01		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6789	2	53	9	Y	53
*02		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5618	2	120	9	Y	162

CACTUS JACK "B"												
WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
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-

NEELY (BRUNI 1900)												
ADAMI, IRA RAY												
ADAMI												
WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TRISTAR OIL & GAS												
MARTINEZ, ADAMI												
WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425				N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425				N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425				N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425				N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425				N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425				N	-0-

WRINKLE INC.												
BORDOVSKY-STATE												
WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NICHOLS												
FARGO OIL & GAS, LLC												
MICO												
WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865												
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

09	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 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	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-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	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	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

NICHOLS (2950)		//CONT.//		65440 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666								
WESTAG		WELL #:		1T	RRCID ->	238163	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	3044 - 3102
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043		N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-46043		N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-46043		N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-46043		N	NO RPT			-0-

MICO		WELL #:		1	RRCID ->	252037	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2940 - 2964
09	177 N	307	-0-	130 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	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	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			31
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			31
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			31
02	0 N	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	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT														
WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650 N	1261	-0-	-389 B	-8346	180	1	1048	3	Y	30	21	1	20
						33	9							
10	1581 N	1369	-0-	-212 B	-8346	195	1	1142	3	Y	29	22	1	27
						32	9							
11	1260 N	1444	-0-	184 B	-8162	248	1	1168	3	Y	25	28	1	24
						28	9							
12	1302 N	1488	-0-	186 B	-7976	222	1	1225	3	Y	37	25	1	36
						41	9							
01	1364 N	1498	-0-	134 B	-7842	228	1	1238	3	Y	29	40	1	25
						32	9							
02	1344 N	1289	-0-	-55 B	-7842	220	1	1040	3	Y	26	31	1	20
						29	9							

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT														
WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862														
09	0 N	68	-0-	68 B	-5082	10	1	58	3	Y	-0-	3	1	3
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-5082					Y	-0-	1	1	2
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082					Y	-0-	2	1	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-5082					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082					Y	-0-			-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.														
WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107														
09	150 N	154	-0-	4 B	-1736	18	1	104	3	Y	29	20	1	19
						32	9							
10	155 N	149	-0-	-6 B	-1736	19	1	113	3	Y	15	15	1	19
						17	9							
11	120 N	151	-0-	31 B	-1705	24	1	114	3	Y	12	17	1	14
						13	9							
12	155 N	153	-0-	-2 B	-1705	21	1	114	3	Y	16	12	1	18
						18	9							
01	155 N	161	-0-	6 B	-1699	23	1	123	3	Y	14	20	1	12
						15	9							
02	140 N	134	-0-	-6 B	-1699	21	1	98	3	Y	14	16	1	10
						15	9							

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU														
WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668														
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	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	18	1	96	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U.														
WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110														
09	4920 X	3962	-0-	-958 B	-55118	535	1	3130	3	Y	270	172	1	164
						297	9							
10	5084 X	4274	-0-	-810 B	-55118	583	1	3413	3	Y	253	189	1	228
						278	9							
11	4590 X	4419	-0-	-171 B	-55118	731	1	3444	3	Y	222	247	1	203
						244	9							
12	4309 X	4366	-0-	57 B	-55061	624	1	3445	3	Y	270	189	1	284
						297	9							
01	4278 X	4661	-0-	383 B	-54678	681	1	3694	3	Y	260	337	1	207
						286	9							
02	4116 X	3307	-0-	-809 B	-54678	531	1	2509	3	Y	243	274	1	176
						267	9							

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	ALLOW CODE	GAS 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	450 N	846	-0-	396 B	-14538	100	1	581	3	Y	150	114 1	108
						165	9						
10	465 N	948	-0-	483 B	-14055	116	1	681	3	Y	137	111 1	134
						151	9						
11	450 N	505	-0-	55 B	-14000	67	1	315	3	Y	112	135 1	111
						123	9						
12	465 N	841	-0-	376 B	-13624	95	1	522	3	Y	204	127 1	188
						224	9						
01	465 N	1219	-0-	754 B	-12870	160	1	870	3	Y	172	223 1	137
						189	9						
02	420 N	910	-0-	490 B	-12380	132	1	627	3	Y	137	167 1	107
						151	9						

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-99067					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-99067					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-99067					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-99067					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-99067					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-99067					Y	-0-		-0-

NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830													
09	450 N	385	-0-	-65 B	-7754	54	1	314	3	Y	15	11 1	11
						17	9						
10	403 N	418	-0-	15 B	-7739	58	1	343	3	Y	15	12 1	14
						17	9						
11	390 N	433	-0-	43 B	-7696	73	1	346	3	Y	13	15 1	12
						14	9						
12	403 N	425	-0-	22 B	-7674	63	1	345	3	Y	15	11 1	16
						17	9						
01	403 N	458	-0-	55 B	-7619	69	1	372	3	Y	15	19 1	12
						17	9						
02	392 N	376	-0-	-16 B	-7619	63	1	298	3	Y	14	16 1	10
						15	9						

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710													
09	4500 X	4563	-0-	63 B	-142035	644	1	3755	3	Y	149	105 1	100
						164	9						
10	4650 X	3622	-0-	-1028 B	-142035	504	1	2956	3	Y	147	112 1	135
						162	9						
11	4500 X	1860	-0-	-2640 B	-142035	295	1	1393	3	Y	156	160 1	131
						172	9						
12	4650 X	3144	-0-	-1506 B	-142035	460	1	2535	3	Y	135	106 1	160
						149	9						
01	4650 X	2906	-0-	-1744 B	-142035	433	1	2349	3	Y	113	169 1	104
						124	9						
02	3640 X	2040	-0-	-1600 B	-142035	322	1	1524	3	Y	176	171 1	109
						194	9						

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	-7010					Y	-0-	10 1	10
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-7010					Y	-0-	4 1	6
11	150 N	250	-0-	100 B	-6910	44	1	206	3	Y	-0-	3 1	3
12	0 N	813	-0-	813 B	-6097	125	1	688	3	Y	-0-	3 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6097					Y	-0-		-0-
02	224 N	477	-0-	253 B	-5844	83	1	394	3	Y	-0-		-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
 TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

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	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	37 1	215 3	Y	30	26 1		25	
						33 9							
10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	51 1	299 3	Y	30	25 1		30	
						33 9							
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	50 1	235 3	Y	25	30 1		25	
						28 9							
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	43 1	235 3	Y	30	22 1		33	
						33 9							
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	47 1	253 3	Y	30	39 1		24	
						33 9							
*02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	44 1	210 3	Y	27	31 1		20	
						30 9							

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-18860			Y	-0-	7 1		6
10	310 N	300	-0-	-10 B	-18860	44 1	256 3	Y	-0-	3 1		3
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-18860			Y	-0-	1 1		2
12	0 N	135	-0-	135 B	-18725	21 1	114 3	Y	-0-	2 1		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-18725			Y	-0-			-0-
02	0 N	180	-0-	180 B	-18545	31 1	149 3	Y	-0-			-0-

PI ENERGY, INC. 664190 RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930
 TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: 1

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 #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708

09	870 #	479	-0-	-391	-0-	60 1	347 3	Y	65	56 1		53	
						72 9							
10	899 #	564	-0-	-335	-0-	77 1	450 3	Y	34	39 1		48	
						37 9							
11	870 #	439	-0-	-431	-0-	61 1	289 3	Y	81	71 1		58	
						89 9							
12	806 #	447	-0-	-359	-0-	62 1	344 3	Y	37	38 1		57	
						41 9							
01	806 #	335	-0-	-471	-0-	46 1	247 3	Y	38	59 1		36	
						42 9							
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	82 1	388 3	Y	27	38 1		25	
						30 9							

NORTH PASTURE (7250) 66075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 R.H. WELDER -B- WELL #: 12 RRCID -> 291666 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7270 - 7272

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-

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	PROD	AMT CODE	BALANCE

NUARE (J-29)		66275 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925							
STATE TRACT 284		WELL #: 1U		RRCID -> 214916		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253	
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-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900)		66289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925							
STATE TRACT 746		WELL #: 4		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234)		66289 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925							
STATE TRACT 746		WELL #: 2		RRCID -> 103509		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-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							
STATE TRACT 746		WELL #: 5		RRCID -> 184935		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-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							
STATE TRACT 690		WELL #: 2		RRCID -> 142045		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 690/746		WELL #: 1		RRCID -> 270934		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

NUECES BAY (11220)		66289 900 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
STATE TRACT 706 GU		WELL #:	3	RRCID ->	272044	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	13155 - 13173
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	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-	

NUECES BAY (12150)		66289 925 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
STATE TRACT 706 GU		WELL #:	3	RRCID ->	270130	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	13155 - 14068
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	2250	1577	-0-	-673	-0-	1252	3	325	9	244	
10	2325	-0-	-0-	-2325	-0-					260	
11	2250	-0-	-0-	-2250	-0-					307	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					334	
01	DLQ G-10	2090	-0-	2090	2090	1721	3	369	9	417	
02	DLQ G-10	1404	-0-	1404	3494	1147	3	257	9	431	

NUECES BAY, W. (8500)		66296 940 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144									
NUECES BAY ST 688		WELL #:	3	RRCID ->	267379	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11394 - 11401
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		66297 100 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144									
STATE TRACT 690 746 & 750 GU		WELL #:	1	RRCID ->	241023	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	11394 - 12404
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

STATE TRACT 689		66297 100 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
		252144									
		WELL #:	1	RRCID ->	244688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12050 - 13780
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					5	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					5	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					5	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					5	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					5	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					5	

NUECES BAY STATE TRACT 688		66297 100 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
		252144									
		WELL #:	4	RRCID ->	254425	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	10694 - 10701
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		66297 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		//CONT.//		252144								
		WELL #:		4ST	RRCID ->	256726	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	11343	PERF.13630	- 13668
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:		5	RRCID ->	262207	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11967	PERF.11574	- 11624
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5

MEGO RESOURCES, LLC		559362		4	RRCID ->	281626	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL DEPTH	10363	PERF.10600	- 10613		
STATE TRACT 974		WELL #:		4	RRCID ->	281626	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL DEPTH	10363	PERF.10600	- 10613		
09	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	1265	1	12372	3	N	483	577	1	117
						531	9							
10	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	1413	1	12233	3	N	501	384	1	234
						551	9							
11	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	1111	1	11648	3	N	393	392	1	235
						432	9							
12	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	598	1	10760	3	N	371	382	1	224
						408	9							
01	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	686	1	9319	3	N	409	382	1	251
						450	9							
*02	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	955	1	10788	3	N	418	489	1	180
						460	9							

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		2	RRCID ->	242306	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11435	- 12014		
NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:		2	RRCID ->	242306	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11435	- 12014		
09	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2957	3	143	9	Y	130	182	1	10
10	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	169			179
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	233	358	1	54
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	135			189
01	3131 X	3075	-0-	-56	-0-	2976	3	99	9	Y	90	95	1	184
02	DLQ G-10	3252	-0-	3252	3252	3121	3	131	9	Y	119	124	1	179

STATE TRACT 690/746&750 GU		WELL #:		2	RRCID ->	248014	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	12001	PERF.12399	- 13650		
09	10770 X	8307	-0-	-2463	-0-	8207	3	100	9	Y	91	82	1	2053
10	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	86	115	1	2024
11	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	74	83	1	2015
12	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	72	62	1	2025
01	8587 X	7424	-0-	-1163	-0-	7376	3	48	9	Y	44	47	1	2022
02	DLQ G-10	6677	-0-	6677	6677	6652	3	25	9	Y	23	161	1	1884

STATE TRACT 692 ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251663	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	12380	PERF.12577	- 12617		
09	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3875	3	118	9	N	107	182	1	297
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	37	182	1	152
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			152
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	137			289
01	4123 X	3912	-0-	-211	-0-	3684	3	228	9	N	207	218	1	278
02	3724 X	1527	-0-	-2197	-0-	1527	3			N	-0-			278

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//		66297 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	19680 X	12464	-0-	-7216	-0-	11698	3	766	9	Y	696	630	1	158
10	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	662	600	1	220
11	17430 X	-0-	-0-	-17430	-0-					Y	564	634	1	150
12	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	554	475	1	229
01	12865 X	9523	-0-	-3342	-0-	9149	3	374	9	Y	340	358	1	211
02	DLQ G-10	2176	-0-	2176	2176	1983	3	193	9	Y	175	386	1	-0-

OBLATE (FRIO 10200 SD)				66619 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
FOUR "S" MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	115556	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	10207 - 10232		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OBLATE (V-2)				66619 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
SHARY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	116160	COMPL. DATE	02/21/1961	TOTAL DEPTH	11651	PERF.	11317 - 11356		
09	2070 N	1903	-0-	-167	-0-	413	1	1422	2	Y	62			113
10	1922 N	1745	-0-	-177	-0-	426	1	1302	2	Y	15			128
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	435	1	1504	2	Y	-0-			128
12	1953 N	1502	-0-	-451	-0-	114	1	1379	2	Y	8			136
01	1736 N	1324	-0-	-412	-0-	111	1	1206	2	Y	6			142
02	1820 N	930	-0-	-890	-0-	81	1	831	2	Y	16			158

ODEM				66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC				337080										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-

ODEM		//CONT.//		66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080											
LANE, S. L.		WELL #:		9	RRCID ->	103512	COMPL. DATE	07/06/2017	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4720 - 4870			
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		822 X	822	-0-	-0-	197	1	617	2	N	7		35		
						8	9								
10		2762 N	2762	-0-	-0-	664	1	2090	2	N	7		42		
						8	9								
11		1841 N	1841	-0-	-0-	185	1	1648	2	N	7		49		
						8	9								
12		2442 N	2442	-0-	-0-	349	1	2087	2	N	5		54		
						6	9								
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		54		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		54		

WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 38	RRCID ->	132098	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	5438 - 5448			
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		

ODEM (MASSIVE FRIO)		66762 025		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080													
WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		B 6	RRCID ->	156741	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	4735 - 4738			
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	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		

WELDER, J. F.		WELL #:		B 10	RRCID ->	161056	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	6008 - 6020			
09		3000 N	1301	-0-	-1699	1041	236	1	869	2	Y	178	165	1	224
							196	9							
10		2540 N	1499	-0-	-1041	-0-	458	1	853	2	Y	171	162	1	233
							188	9							
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	588	2	Y	153	161	1	225
							168	9							
12		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	409	1	1089	2	Y	184	316	1	93
							202	9							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			93
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			93

WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		C 41	RRCID ->	175349	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5896 - 6045			
09		1380 X	350	-0-	-1030	-0-	134	1	174	2	Y	38	31	1	23
							42	9							
10		2139 X	1217	-0-	-922	-0-	405	1	754	2	Y	53	42	1	34
							58	9							
11		2070 X	503	-0-	-1567	-0-	46	1	403	2	Y	49	44	1	39
							54	9							
12		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	553	1	589	2	Y	54	74	1	19
							59	9							
01		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			19
02		1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT			19

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.// 66762 025		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080												
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 8		RRCID -> 175450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 5452 - 5562				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-	

WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 245287		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5432 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	51 N	51	-0-	-0-	-0-	22	1	29	2	Y	-0-		5	
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	127	1	235	2	Y	-0-		5	
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	-0-		5	
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	110	1	413	2	Y	-0-		5	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5	

WELDER, J. F. UNIT		WELL #: C 32		RRCID -> 263205		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5828 - 5968				
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	154	1	531	2	Y	41	34	1	26
						45	9							
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	188	1	351	2	Y	41	32	1	35
						45	9							
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	305	2	Y	41	37	1	39
						45	9							
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	91	1	510	2	Y	49	68	1	20
						54	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.//		66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080												
WELDER, J.F. UNIT				WELL #: C 27	RRCID -> 263349	COMPL. DATE 11/24/1992	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5820	- 6032							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (2000)				66762 057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC				337080												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3100)				66762 133	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC				337080												
WELDER, J. F.				WELL #: B 5	RRCID -> 209987	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 3088	- 3092							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3200)				66762 171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC				337080												
SMITH, H. A.				WELL #: 2	RRCID -> 119490	COMPL. DATE 11/28/1985	TOTAL DEPTH 5455	PERF. 3282	- 3292							
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	183 7 9	340 2	N	6							50
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	219 8 9	407 2	N	7							57
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	31 8 9	274 2	N	7							64
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	316 6 9	337 2	N	5							69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
BOMER, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 221399		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ODEM (3500 SCULL)		66762 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
SALVADOR OIL, LLC		744509														
LANE, R. J.		WELL #: 3		RRCID -> 113893		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492								
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-
ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
SMITH, H. A.		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	14B2	EXT	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								
GTG OPERATING, LLC		337080														
WELDER, J. F.		WELL #: B 12		RRCID -> 159060		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
LANE, S. L.		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ODEM (4900)		//CONT.//		66762 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080									
LANE, S. L.		WELL #:		10	RRCID ->	161651	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 4733 - 4738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
ODEM (5000)		//CONT.//		66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080									
PARKER C. C. "A"		WELL #:		5 H	RRCID ->	084987	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4398 - 4426		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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	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-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
ODEM (5050)		//CONT.//		66762 342	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MARQUEE CORPORATION		//CONT.//		526675									
COMPTON		WELL #:		1	RRCID ->	267675	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5028 - 5032		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED												11/17/2021	

ODEM (5150)		66762 389		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 159014		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182		
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-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)		66762 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
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-					-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-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 7		RRCID -> 130838		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #: 6		RRCID -> 284214		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)		66762 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 22		RRCID -> 154900		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 31		RRCID -> 175229		COMPL. DATE 08/25/1971		TOTAL DEPTH 6900 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ODEM (5250)		66762 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
SMITH, H. A.		WELL #: 6		RRCID -> 051205		COMPL. DATE 08/26/1971		TOTAL DEPTH 5570		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODEM (5500)		66762 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
C. C. PARKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154614		COMPL. DATE 04/14/1995		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 5502 - 5510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	163	1	549	2	N	6		36
							7	9						
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	424	1	790	2	N	7		43
							8	9						
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	291	2	N	7		50
							8	9						
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	359	1	381	2	N	5		55
							6	9						
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55

ODEM (6700 -B-)		66762 798		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 29		RRCID -> 175424		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5732 - 6080				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4	1	25
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	27	2	Y	4	4	25
							4	9						
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	6	6	25
							7	9						
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	Y	5	9	21
							6	9						
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		21
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		21

ODEM (6700 STRINGER)		66762 836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
WELDER HEIRS, J.F.		WELL #: 2SR		RRCID -> 228965		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 6952 - 6994				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	Y	5	3	63
							6	9						
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	18	1	32	2	Y	6	3	66
							7	9						
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	6		72
							7	9						
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	26	1	27	2	Y	3	3	72
							3	9						
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		72

ODEM (7000)		66762 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124										
ANGELITITA UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	241734	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	6924 - 6928	
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-			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-

ODEM (7150)		66762 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
J. F. WELDER UNIT		WELL #:	C 15J	RRCID ->	187765	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7141 - 7160	
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-

ODEM (7500)		66762 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
J F WELDER HEIRS		WELL #:	3SB	RRCID ->	215057	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	7334 - 7340	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

ODEM, NORTH (7800)		66764 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
POCO LLC		668802										
DUNGAN-KEY TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	290091	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6292 - 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-

ODEM, SOUTH (6400)		66767 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
WELDER, J. F. HEIRS		WELL #:	1SB	RRCID ->	284697	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	6330 - 6340	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	27 1	34 2	Y	6	5 1		49
						7 9						
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	20 1	37 2	Y	7	5 1		51
						8 9						
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	22 2	Y	6			57
						7 9						
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	26 1	28 2	Y	6	5 1		58
						7 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			58
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			58

OHERN (1600)		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 012361		COMPL. DATE 03/24/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629								
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-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 3		RRCID -> 012363		COMPL. DATE 05/17/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, BRENNAN, -A-		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 4		RRCID -> 012364		COMPL. DATE 07/11/1928		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BRENNAN-BENAVIDES		WELL #: 57		RRCID -> 110510		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ONEIL (3450)		67346 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 155705		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420								
09	475	N	475	-0-	-0-	79	1	396	2	Y	-0-					21
10	1085	N	220	-0-	-865	48	1	172	2	Y	-0-					21
11	14738		852	-0-	-13886	173	1	679	2	Y	-0-					21
12	1085		684	-0-	-401	158	1	526	2	Y	-0-					21
01	1085		684	-0-	-401	154	1	530	2	Y	-0-					21
02	784	N	NO RPT	-0-	-784					Y	NO RPT					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								
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				
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	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	233 1	1173 2	Y	-0-			15
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	513 1	1836 2	Y	-0-			15
11	2220 N	2074	-0-	-146	-0-	422 1	1652 2	Y	-0-			15
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	540 1	1799 2	Y	-0-			15
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	525 1	1813 2	Y	-0-			15
02	1932 N	NO RPT	-0-	-1932	-0-			Y	NO RPT			15

WELDER RANCH		WELL #: 24 U		RRCID -> 200745		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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	822 N	822	-0-	-0-	-0-	136 1	686 2	Y	-0-			-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	253 1	905 2	Y	-0-			-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	203 1	795 2	Y	-0-			-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	193 1	643 2	Y	-0-			-0-
01	1271 N	836	-0-	-435	-0-	188 1	648 2	Y	-0-			-0-
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER RANCH		WELL #: 18D		RRCID -> 184470		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100				
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	158 1	796 2	Y	-0-			5
10	682 N	567	-0-	-115	-0-	124 1	443 2	Y	-0-			5
11	660 N	501	-0-	-159	-0-	102 1	399 2	Y	-0-			5
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	141 1	468 2	Y	-0-			5
01	620 N	609	-0-	-11	-0-	137 1	472 2	Y	-0-			5
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT			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	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-

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	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	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	188 1	948 2	Y	-0-			4
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	82 1	293 2	Y	-0-			4
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	99 1	390 2	Y	-0-			4
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	127 1	423 2	Y	-0-			4
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	124 1	427 2	Y	-0-			4
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT			4

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

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	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-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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 #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

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	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 - P/A 10/19/20												

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

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	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 - P/A 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	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-		N	-0-	70
10	14B DENY	-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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116		N	5	17
10	116 X	-0-	-0-	-116	-0-		N	8	25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6	31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 116		RRCID -> 215945		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538	
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	170	170 1 -0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14148 01/01/2020									

GREEN EXPLORATION COMPANY		330179		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
PARR, HILDA		WELL #: 104		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 - P/A 01/23/20									

PARR, HILDA		WELL #: 101ST		RRCID -> 208062		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12565 PERF. 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 - P/A 04/15/20									

PARR, HILDA		WELL #: 102		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 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 - P/A 01/16/20									

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179								
MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 105C		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915		
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	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 - P/A 04/15/20										

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 111		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972		
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 - P/A 04/08/20										

PARR-LAWRENCE GU		WELL #: 1		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 - P/A 04/23/20										

PARR, HILDA		WELL #: 136		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 - P/A 01/28/20										

MILLER ET AL		WELL #: 124		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 #: 131		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 - P/A 02/03/20										

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179								
PARR, HILDA		WELL #:		139CT	RRCID ->	258771	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	6608 - 7184
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	- P/A	01/23/20						

OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
RODESSA OPERATING COMPANY		723592										
BRATTON		WELL #:		174671	RRCID ->	03/11/1999	COMPL. DATE	13525	TOTAL DEPTH	13525	PERF.	12889 - 13034
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
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 #:		1B	RRCID ->	286073	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6120 - 6152
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	213 X	213	-0-	-0-	-0-	50 1	163 3	3	N	-0-		-0-
11	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	1770 1	3760 3	3	N	10		10
						11 9						
12	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	2316 1	3634 3	3	N	30		40
						33 9						
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	1950 1	2107 3	3	N	39	57 1	22
						43 9						
*02	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	523 1	1787 3	3	N	-0-		22

OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231										
MATRIX LAND CO.		WELL #:		2	RRCID ->	063312	COMPL. DATE	08/17/1975	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	N/A
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	628 X	628	-0-	-0-	-0-	9 1	619 2	2	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	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-

MATRIX LAND CO.		67885 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MATRIX LAND CO.		WELL #:		3	RRCID ->	065727	COMPL. DATE	12/20/1975	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	34 1	2030 2	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	2238	-0-	2238	2238	36 1	2202 2	2	Y	-0-		-0-
11	4099 X	1861	-0-	-2238	-2238	33 1	1828 2	2	Y	-0-		-0-
12	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	31 1	1629 2	2	Y	-0-		-0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	2016 X	1001	-0-	-1015	-0-	22 1	979 2	2	Y	-0-		1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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. N/A												
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	20	-0-	20	33	20	2			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	10	-0-	10	43	10	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43					Y	NO RPT	-0-
*02	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-	-0-
MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	15	-0-	15	28	15	2			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	12	-0-	12	40	12	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT	-0-
*02	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-	-0-
MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033												
09	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	117	1	6988	2	N	-0-	-0-
10	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	133	1	8113	2	N	1	1
						1	9					
11	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	131	1	7380	2	N	1	1
						1	9					
12	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	154	1	8029	2	N	1	1
						1	9					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
*02	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	138	1	6137	2	N	5	1
						6	9					8
CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834												
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	16	1	901	2	N	-0-	-0-
10	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	19	1	1169	2	N	-0-	-0-
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	20	1	1099	2	N	-0-	-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	1124	2	N	-0-	-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT	-0-
02	1036 N	929	-0-	-107	-0-	20	1	909	2	N	-0-	1
CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	33
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	-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		WELL #:		3	RRCID -> 253496		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH	8330	PERF. 5602 - 7562	
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		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	46 1	2557 2	N	4		12
							4 9					
10		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	47 1	2781 2	N	15		27
							17 9					
11		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	48 1	2656 2	N	7	31 1	3
							8 9					
12		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	52 1	2702 2	N	10		13
							11 9					
01		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		13
02		2520 N	2240	-0-	-280	-0-	46 1	2175 2	N	17		40
							19 9					

MATRIX LAND CO.		WELL #:		12H	RRCID -> 256386		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH	6099	PERF. 9240 - 11288	
09		13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	219 1	13135 2	Y	11	1 1	47
							12 9					
10	DLQ	G-10	12180	-0-	12180	12180	196 1	11975 2	Y	8	1 1	54
							9 9					
11	DLQ	G-10	10106	-0-	10106	22286	177 1	9921 2	Y	7	13 1	48
							8 9					
12	DLQ	G-10	9560	-0-	9560	31846	180 1	9373 2	Y	6	7 1	47
							7 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	31846			Y	NO RPT		47
*02		34724 X	2878	-0-	-31846	-0-	63 1	2811 2	Y	4	1 1	22
							4 9					

CERRITO B		WELL #:		8H	RRCID -> 258119		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH	6078	PERF. 6442 - 9882	
09		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	408 1	2758 2	N	-0-		5
							446 1	2768 2	N	2		7
							2 9					
11		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	422 1	2688 2	N	-0-		7
							460 1	2808 2	N	7		14
							8 9					
01		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		14
*02		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	391 1	2457 2	N	-0-		12

CERRITO		WELL #:		5H	RRCID -> 258120		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH	5700	PERF. 6090 - 10283	
09		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	131 1	5379 2	Y	-0-		3
							116 1	5310 2	Y	-0-		3
10	DLQ	G-10	5426	-0-	5426	5426	111 1	5099 2	Y	2		5
							2 9					
11	DLQ	G-10	5212	-0-	5212	10638	120 1	5274 2	Y	5		10
							6 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16038			Y	NO RPT		10
*02		20699 X	4661	-0-	-16038	-0-	110 1	4550 2	Y	1		13
							1 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
CERRITO B STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258367	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	6395 - 11655
M O	ALLOW CODE	GAS 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	6750 X	5920	-0-	-830	-0-	762	1	5156	2	N	2	2
10	6479 X	5722	-0-	-757	-0-	794	1	4927	2	N	1	3
11	6270 X	5673	-0-	-597	-0-	772	1	4895	2	N	5	8
12	6293 X	5550	-0-	-743	-0-	777	1	4765	2	N	7	15
01	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT	15
02	5516 X	4980	-0-	-536	-0-	680	1	4294	2	N	5	20

CERRITO STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259473	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	8045 - 11195
09	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	114	1	4658	2	N	-0-	6
10	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	99	1	4514	2	N	-0-	6
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	93	1	4265	2	N	2	8
12	4929 X	4565	-0-	-364	-0-	101	1	4463	2	N	1	9
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT	9
02	4452 X	3743	-0-	-709	-0-	88	1	3653	2	N	2	12

CERRITO		WELL #:		4	RRCID ->	260481	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7463 - 7604
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	32	1	1307	2	Y	-0-	3
10	DLQ G-10	1281	-0-	1281	1281	27	1	1244	2	Y	9	12
11	DLQ G-10	1204	-0-	1204	2485	26	1	1175	2	Y	3	15
12	DLQ G-10	1232	-0-	1232	3717	3	1	1205	2	Y	-0-	15
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3717	27	1			Y	NO RPT	15
*02	2000 N	1140	-0-	-860	2857	26	1	1111	2	Y	3	23

CERRITO STATE		WELL #:		10	RRCID ->	260667	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	5760 - 8848
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CERRITO A STATE UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	261875	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	10440 - 12760
09	5430 X	4523	-0-	-907	-0-	107	1	4412	2	N	4	7
10	5611 X	4485	-0-	-1126	-0-	96	1	4388	2	N	1	8
11	5280 X	4266	-0-	-1014	-0-	91	1	4169	2	N	5	13
12	5177 X	4357	-0-	-820	-0-	97	1	4260	2	N	-0-	13
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT	13
02	4228 X	3900	-0-	-328	-0-	92	1	3802	2	N	5	18

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		CERRITO		WELL #:	13H	RRCID ->	261879	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	6187 - 11036	
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		6660 X	5693	-0-	-967	-0-	404 1	5271 2	N		16			26
							18 9							
10		6758 X	5743	-0-	-1015	-0-	418 1	5321 2	N		4	13	1	17
							4 9							
11		6480 X	5373	-0-	-1107	-0-	392 1	4970 2	N		10	15	1	12
							11 9							
12		6417 X	5503	-0-	-914	-0-	420 1	5064 2	N		17			29
							19 9							
01		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-				N	NO RPT			29
02		5320 X	4658	-0-	-662	-0-	388 1	4260 2	N		9	25	1	23
							10 9							

CERRITO B				WELL #:	14H	RRCID ->	263081	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	6460 - 11787	
09		6720 X	5658	-0-	-1062	-0-	1739 1	3919 2	N		-0-			-0-
							1586 1	3072 2	N		-0-			-0-
10		6541 X	4658	-0-	-1883	-0-					-0-			-0-
							158 1	2251 2	N		-0-			-0-
11		5970 X	2409	-0-	-3561	-0-					-0-			-0-
											-0-			-0-
12		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-				N	-0-			-0-
											-0-			-0-
01		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				N	NO RPT			-0-
02		5292 X	-0-	-0-	-5292	-0-				N	-0-			-0-

CERRITO B				WELL #:	15H	RRCID ->	263219	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	7006 - 12585	
09		7860 X	3839	-0-	-4021	-0-	491 1	3345 2	N		3			26
							3 9							
10		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	708 1	9302 2	N		10			36
							11 9							
11		31900 X	31900	-0-	-0-	-0-	2140 1	29719 2	N		37			73
							41 9							
12		33637 X	33637	-0-	-0-	-0-	2368 1	31215 2	N		49	40	1	82
							54 9							
01		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-				N	NO RPT			82
*02		22537 X	22537	-0-	-0-	-0-	2067 1	20450 2	N		18	68	1	25
							20 9							

CERRITO				WELL #:	12H	RRCID ->	263607	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	6147 - 10511	
09		7200 X	6860	-0-	-340	-0-	489 1	6365 2	N		5			9
							6 9							
10		7378 X	6901	-0-	-477	-0-	503 1	6398 2	N		-0-			9
							478 1	6068 2	N		-0-			9
11		7140 X	6546	-0-	-594	-0-					-0-			9
							510 1	6140 2	N		-0-			9
12		7223 X	6650	-0-	-573	-0-					-0-			9
											-0-			9
01		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-				N	NO RPT			9
02		6412 X	5496	-0-	-916	-0-	441 1	5051 2	N		4			17
							4 9							

CERRITO				WELL #:	16H	RRCID ->	264573	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8442 - 12752	
09		4710 X	3672	-0-	-1038	-0-	60 1	3586 2	N		24			29
							26 9							
10		4867 X	4201	-0-	-666	-0-	68 1	4119 2	N		13	21	1	21
							14 9							
11		4710 X	4474	-0-	-236	-0-	78 1	4374 2	N		20	1	1	40
							22 9							
12		4867 X	4602	-0-	-265	-0-	86 1	4493 2	N		21	30	1	31
							23 9							
01		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-				N	NO RPT			31
02		4172 X	4023	-0-	-149	-0-	88 1	3906 2	N		26	18	1	40
							29 9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035												
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	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	38 1	2138 2	N	3			8
						3 9						
10	2139 N	2080	-0-	-59	-0-	35 1	2045 2	N	-0-			8
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	33 1	1829 2	N	2			10
						2 9						
12	2263 N	1919	-0-	-344	-0-	36 1	1881 2	N	2			12
						2 9						
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT			12
02	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	36 1	1696 2	N	1			13
						1 9						

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022												
09	9720 X	8204	-0-	-1516	-0-	195 1	8003 2	N	5			12
						6 9						
10	9021 X	7609	-0-	-1412	-0-	163 1	7440 2	N	5			17
						6 9						
11	8190 X	6650	-0-	-1540	-0-	142 1	6508 2	N	-0-			17
12	8463 X	6588	-0-	-1875	-0-	146 1	6442 2	N	-0-			17
01	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			N	NO RPT			17
02	7644 X	5616	-0-	-2028	-0-	132 1	5484 2	N	-0-			17

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093												
09	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	79 1	4435 2	N	2			5
						2 9						
10	4557 X	4556	-0-	-1	-0-	76 1	4477 2	N	3			8
						3 9						
11	4350 X	4283	-0-	-67	-0-	76 1	4201 2	N	5			13
						6 9						
12	4681 X	4323	-0-	-358	-0-	81 1	4220 2	N	20			33
						22 9						
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT			33
02	4228 X	3747	-0-	-481	-0-	77 1	3664 2	N	5			28
						6 9						

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228												
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	34 1	1909 2	N	2			5
						2 9						
10	2294 N	1894	-0-	-400	-0-	32 1	1860 2	N	2			7
						2 9						
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	31 1	1725 2	N	3			10
						3 9						
12	2015 N	1854	-0-	-161	-0-	35 1	1816 2	N	3			13
						3 9						
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			13
*02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	39 1	1874 2	N	1			18
						1 9						

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683												
09	11130 X	8733	-0-	-2397	-0-	208 1	8525 2	N	-0-			-0-
10	10757 X	7911	-0-	-2846	-0-	170 1	7741 2	N	-0-			-0-
11	9840 X	6827	-0-	-3013	-0-	146 1	6681 2	N	-0-			-0-
12	9455 X	6588	-0-	-2867	-0-	146 1	6442 2	N	-0-			-0-
01	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			N	NO RPT			-0-
02	8148 X	5037	-0-	-3111	-0-	119 1	4918 2	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		WELL #:		1H	RRCID ->	267989	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	6051	PERF. 6321 - 10607		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	71	1	1638	2	N	11	3	1	28
							12	9							
10		2325 N	2272	-0-	-53	-0-	87	1	2095	2	N	82	21	1	89
							90	9							
11		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	85	1	2104	2	N	7	7	1	89
							8	9							
12		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	90	1	2102	2	N	-0-			89
01		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			89
02		2044 N	1816	-0-	-228	-0-	76	1	1740	2	N	-0-			7

GILPIN		WELL #:		2H	RRCID ->	271224	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	5993	PERF. 6272 - 14160				
09		6510 X	5652	-0-	-858	-0-	264	1	5387	2	N	1	9	1	11
							1	9							
10		6665 X	5918	-0-	-747	-0-	232	1	5684	2	N	2	4	1	9
							2	9							
11		6450 X	5899	-0-	-551	-0-	228	1	5651	2	N	18	19	1	8
							20	9							
12		6324 X	5801	-0-	-523	-0-	236	1	5565	2	N	-0-			8
01		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT			8
02		5516 X	5343	-0-	-173	-0-	226	1	5117	2	N	-0-			8

GILPIN		WELL #:		3H	RRCID ->	272527	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6275 - 14205				
09		6660 X	5233	-0-	-1427	-0-	216	1	4995	2	N	20	9	1	35
							22	9							
10		6758 X	6077	-0-	-681	-0-	247	1	5828	2	N	2	35	1	2
							2	9							
11		6540 X	6145	-0-	-395	-0-	238	1	5886	2	N	19	20	1	1
							21	9							
12		6448 X	6093	-0-	-355	-0-	249	1	5844	2	N	-0-			1
01		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			1
02		5740 X	5086	-0-	-654	-0-	215	1	4870	2	N	1			2
							1	9							

GARNER-SCHUBERT		WELL #:		1H	RRCID ->	274928	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 6310 - 9258				
09		5070 X	4931	-0-	-139	-0-	497	1	4370	2	Y	58			73
							64	9							
10	DLQ	G-10	4705	-0-	4705	4705	506	1	4189	2	Y	9	44	1	38
							10	9							
11	DLQ	G-10	4498	-0-	4498	9203	489	1	3978	2	Y	28			66
							31	9							
12	DLQ	G-10	5025	-0-	5025	14228	506	1	4476	2	Y	39			105
							43	9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14228					Y	NO RPT			105
*02		17127 X	2899	-0-	-14228	-0-	404	1	2474	2	Y	19			173
							21	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651													
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		4200 X	3220	-0-	-980	-0-	156 1	3030 2	N	31	71 1		15
							34 9						
10		4340 X	3742	-0-	-598	-0-	154 1	3571 2	N	15			30
							17 9						
11		3990 X	3708	-0-	-282	-0-	143 1	3550 2	N	14	12 1		32
							15 9						
12		4123 X	3921	-0-	-202	-0-	159 1	3751 2	N	10			42
							11 9						
01		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT			42
02		3472 X	3223	-0-	-249	-0-	136 1	3085 2	N	2			46
							2 9						
CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349													
09		9750 X	8616	-0-	-1134	-0-	151 1	8465 2	N	-0-	5 1		-0-
							143 1	8383 2	N	-0-			-0-
10		9734 X	8526	-0-	-1208	-0-	143 1	8383 2	N	-0-			-0-
							137 1	7637 2	N	-0-			-0-
11		9330 X	7774	-0-	-1556	-0-	154 1	8062 2	N	-0-			-0-
							2 9						2
12		9641 X	8218	-0-	-1423	-0-	154 1	8062 2	N	2			2
							2 9						
01		9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			N	NO RPT			2
02		8036 X	7284	-0-	-752	-0-	150 1	7128 2	N	5			15
							6 9						
CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699													
09		9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	168 1	9397 2	N	-0-	6 1		-0-
							175 1	10244 2	N	-0-			-0-
10		13051 X	10419	-0-	-2632	-0-	179 1	9947 2	N	-0-			-0-
							179 1	9947 2	N	-0-			-0-
11		12630 X	10126	-0-	-2504	-0-	190 1	9927 2	N	-0-			-0-
							190 1	9927 2	N	-0-			-0-
12		11470 X	10117	-0-	-1353	-0-			N	-0-			-0-
									N	NO RPT			-0-
01		10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-	179 1	8505 2	N	4			-0-
							4 9						12
02		9464 X	8688	-0-	-776	-0-	179 1	8505 2	N	4			12
							4 9						
CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
									N	-0-			7
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
									N	-0-			7
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
									N	-0-			7
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
									N	-0-			7
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
									N	-0-			7
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
									N	-0-			7
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128													
09		10110 X	8124	-0-	-1986	-0-	193 1	7931 2	Y	-0-	1 1		-0-
							168 1	7674 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	7842	-0-	7842	-0-	152 1	6956 2	Y	-0-			-0-
							152 1	6956 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	7108	-0-	7108	-0-	130 1	5764 2	Y	-0-			-0-
							130 1	5764 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	5894	-0-	5894	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	-0-			-0-
*02		21082 X	238	-0-	-20844	-0-	6 1	232 2	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		WELL #:		2H	RRCID ->	275556	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	5652	PERF. 6156 - 9232
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		4290 X	4007	-0-	-283	-0-	403 1	3558 2	Y	42		50	
							46 9						
10	DLQ	G-10	3930	-0-	3930	3930	424 1	3491 2	Y	14	33 1	31	
							15 9						
11	DLQ	G-10	3790	-0-	3790	7720	411 1	3349 2	Y	27		58	
							30 9						
12	DLQ	G-10	4212	-0-	4212	11932	424 1	3748 2	Y	36		94	
							40 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11932			Y	NO RPT		94	
*02		15478 X	3546	-0-	-11932	-0-	376 1	3147 2	Y	21		160	
							23 9						
VELA-GILPIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276067	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	6087	PERF. 6614 - 14464		
09		5760 X	4755	-0-	-1005	-0-	193 1	4556 2	N	5	17 1	-0-	
							6 9						
10		5828 X	5116	-0-	-712	-0-	207 1	4896 2	N	12		12	
							13 9						
11		5610 X	5218	-0-	-392	-0-	202 1	4993 2	N	21	17 1	16	
							23 9						
12		5456 X	4807	-0-	-649	-0-	196 1	4605 2	N	5		21	
							6 9						
01		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		21	
02		4872 X	4405	-0-	-467	-0-	185 1	4218 2	N	2		28	
							2 9						
CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT		WELL #:		28H	RRCID ->	277718	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	5732	PERF. 6153 - 12593		
09		12180 X	10272	-0-	-1908	-0-	244 1	10028 2	N	-0-		10	
							217 1	9871 2	N	-0-		10	
10		12524 X	10088	-0-	-2436	-0-	217 1	9871 2	N	-0-		10	
							203 1	9306 2	N	-0-		10	
11		11730 X	9509	-0-	-2221	-0-	215 1	9479 2	N	-0-		10	
							215 1	9479 2	N	-0-		10	
12		11842 X	9694	-0-	-2148	-0-			N	-0-		10	
									N	-0-		10	
01		10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-			N	NO RPT		10	
02		9576 X	8100	-0-	-1476	-0-	192 1	7908 2	N	-0-		-0-	
MATRIX LAND CO.		WELL #:		30H	RRCID ->	277765	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	6148	PERF. 6155 - 11942		
09		6150 X	3955	-0-	-2195	-0-	65 1	3883 2	Y	6	4 1	25	
							7 9						
10	DLQ	G-10	5705	-0-	5705	5705	92 1	5612 2	Y	1	7 1	19	
							1 9						
11	DLQ	G-10	5146	-0-	5146	10851	90 1	5046 2	Y	9	1 1	27	
							10 9						
12	DLQ	G-10	5211	-0-	5211	16062	98 1	5111 2	Y	2		29	
							2 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16062			Y	NO RPT		29	
*02		20091 X	4029	-0-	-16062	-0-	88 1	3933 2	Y	7	8 1	9	
							8 9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565														
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	18330 X	17043	-0-	-1287	-0-	404	1	16629	2	N	9			12
10	17825 X	15982	-0-	-1843	-0-	343	1	15630	2	N	8			20
11	16860 X	15005	-0-	-1855	-0-	321	1	14676	2	N	7			27
12	17608 X	15557	-0-	-2051	-0-	345	1	15212	2	N	-0-			27
01	17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT			27
02	15904 X	13308	-0-	-2596	-0-	314	1	12990	2	N	4			12

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147														
09	12750 X	10566	-0-	-2184	-0-	250	1	10310	2	N	5			10
10	11935 X	10276	-0-	-1659	-0-	220	1	10047	2	N	8			18
11	10920 X	9836	-0-	-1084	-0-	210	1	9620	2	N	5			23
12	10912 X	9660	-0-	-1252	-0-	214	1	9444	2	N	2			25
01	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT			25
02	9856 X	8106	-0-	-1750	-0-	191	1	7907	2	N	7			10

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410														
09	15630 X	12528	-0-	-3102	-0-	296	1	12225	2	N	6			13
10	14787 X	12251	-0-	-2536	-0-	262	1	11983	2	N	5			18
11	14100 X	11824	-0-	-2276	-0-	253	1	11569	2	N	2			20
12	14136 X	11854	-0-	-2282	-0-	262	1	11570	2	N	20			40
01	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT			40
02	11704 X	10280	-0-	-1424	-0-	243	1	10031	2	N	5			8

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447														
09	19860 X	15426	-0-	-4434	-0-	270	1	15156	2	N	-0-	34	1	-0-
10	19468 X	14756	-0-	-4712	-0-	247	1	14503	2	N	5			5
11	18090 X	13781	-0-	-4309	-0-	243	1	13530	2	N	7			12
12	17825 X	14073	-0-	-3752	-0-	263	1	13806	2	N	4			16
01	17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT			16
02	14392 X	11576	-0-	-2816	-0-	233	1	11336	2	N	6	36	1	3

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38460 X	23962	-0-	-14498	-0-	420	1	23542	2	N	-0-	62 1	-0-
10	36301 X	24628	-0-	-11673	-0-	412	1	24208	2	N	7		7
						8	9						
11	33600 X	22719	-0-	-10881	-0-	401	1	22305	2	N	12		19
						13	9						
12	31372 X	21984	-0-	-9388	-0-	413	1	21567	2	N	4		23
						4	9						
01	25637 X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					N	NO RPT		23
02	22372 X	19550	-0-	-2822	-0-	402	1	19124	2	N	22	58 1	14
						24	9						

CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633													

09	63630 X	38785	-0-	-24845	-0-	900	1	37885	2	N	-0-	10 1	2
10	63178 X	48620	-0-	-14558	-0-	1044	1	47572	2	N	4		6
						4	9						
11	59370 X	44396	-0-	-14974	-0-	949	1	43440	2	N	6		12
						7	9						
12	56482 X	43203	-0-	-13279	-0-	958	1	42236	2	N	8		20
						9	9						
01	48608 X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					N	NO RPT		20
02	43904 X	35178	-0-	-8726	-0-	824	1	34348	2	N	5	22 1	4
						6	9						

CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107													

09	58560 X	23789	-0-	-34771	-0-	529	1	23260	2	N	-0-	6 1	2
10	57567 X	40029	-0-	-17538	-0-	859	1	39167	2	N	3		5
						3	9						
11	52980 X	37376	-0-	-15604	-0-	799	1	36574	2	N	3		8
						3	9						
12	51739 X	37510	-0-	-14229	-0-	832	1	36677	2	N	1		9
						1	9						
01	49104 X	NO RPT	-0-	-49104	-0-					N	NO RPT		9
02	36148 X	32430	-0-	-3718	-0-	757	1	31672	2	N	1		9
						1	9						

CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877													

09	52770 X	42537	-0-	-10233	-0-	1011	1	41526	2	N	-0-	8 1	2
10	51770 X	40696	-0-	-11074	-0-	874	1	39819	2	N	3		5
						3	9						
11	47670 X	37178	-0-	-10492	-0-	795	1	36377	2	N	5		10
						6	9						
12	46500 X	36575	-0-	-9925	-0-	811	1	35756	2	N	7		17
						8	9						
01	44113 X	NO RPT	-0-	-44113	-0-					N	NO RPT		17
02	39704 X	29445	-0-	-10259	-0-	691	1	28748	2	N	5	18 1	4
						6	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
CERRITO-THOMAS		WELL #:		38H	RRCID ->	288930	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	6043	PERF.	6403 - 17049
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	84540 X	65011	-0-	-19529	-0-	1543 1 1 9	63467 2	N	1	13 1	5	
10	81189 X	62855	-0-	-18334	-0-	1349 1 6 9	61500 2	N	5		10	
11	73920 X	57744	-0-	-16176	-0-	1234 1 9 9	56501 2	N	8		18	
12	72075 X	56919	-0-	-15156	-0-	1262 1 12 9	55645 2	N	11		29	
01	68231 X	NO RPT	-0-	-68231	-0-			N	NO RPT		29	
02	60676 X	46123	-0-	-14553	-0-	1081 1 8 9	45034 2	N	7	28 1	6	

CERRITO STATE B		WELL #:		44H	RRCID ->	289141	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	6454 - 16405
09	50940 X	23545	-0-	-27395	-0-	544 1	23001 2	N	-0-	9 1	2	
10	50189 X	35388	-0-	-14801	-0-	758 1	34630 2	N	-0-		2	
11	46110 X	35468	-0-	-10642	-0-	758 1 8 9	34702 2	N	7		9	
12	45291 X	35740	-0-	-9551	-0-	792 1 9 9	34939 2	N	8		17	
01	43152 X	NO RPT	-0-	-43152	-0-			N	NO RPT		17	
02	33096 X	26934	-0-	-6162	-0-	630 1 2 9	26302 2	N	2	32 1	5	

CERRITO STATE A		WELL #:		41H	RRCID ->	289143	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	6159	PERF.	6358 - 16049
09	58800 X	29056	-0-	-29744	-0-	658 1	28398 2	N	-0-	6 1	2	
10	57691 X	44555	-0-	-13136	-0-	956 1 4 9	43595 2	N	4		6	
11	53250 X	41573	-0-	-11677	-0-	889 1 2 9	40682 2	N	2		8	
12	51243 X	41235	-0-	-10008	-0-	914 1 2 9	40319 2	N	2		10	
01	44547 X	NO RPT	-0-	-44547	-0-			N	NO RPT		10	
02	40236 X	34210	-0-	-6026	-0-	800 1 1 9	33409 2	N	1		10	

CERRITO STATE B		WELL #:		45H	RRCID ->	289153	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	6211	PERF.	6166 - 16107
09	56430 X	27894	-0-	-28536	-0-	656 1	27238 2	N	-0-	10 1	2	
10	55707 X	33797	-0-	-21910	-0-	724 1	33073 2	N	-0-		2	
11	51060 X	34833	-0-	-16227	-0-	745 1 8 9	34080 2	N	7		9	
12	49569 X	36248	-0-	-13321	-0-	804 1 9 9	35435 2	N	8		17	
01	46934 X	NO RPT	-0-	-46934	-0-			N	NO RPT		17	
02	32508 X	31341	-0-	-1167	-0-	732 1 3 9	30606 2	N	3	35 1	6	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53970 X	6222	-0-	-47748	-0-	120	1	6101	2	N	1	18	6
						1	9						
10	53413 X	28054	-0-	-25359	-0-	587	1	27464	2	N	3		9
						3	9						
11	49320 X	43793	-0-	-5527	-0-	936	1	42854	2	N	3		12
						3	9						
12	48391 X	42112	-0-	-6279	-0-	934	1	41177	2	N	1		13
						1	9						
01	46066 X	NO RPT	-0-	-46066	-0-					N	NO RPT		13
02	40880 X	34072	-0-	-6808	-0-	797	1	33274	2	N	1		10
						1	9						

CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871													
09	40950 X	33954	-0-	-6996	-0-	807	1	33147	2	N	-0-	7	2
						1	9						
10	39866 X	32360	-0-	-7506	-0-	695	1	31665	2	N	-0-		2
						1	9						
11	37650 X	29531	-0-	-8119	-0-	631	1	28893	2	N	6		8
						7	9						
12	36828 X	29236	-0-	-7592	-0-	648	1	28580	2	N	7		15
						8	9						
01	35092 X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					N	NO RPT		15
02	31696 X	24077	-0-	-7619	-0-	563	1	23511	2	N	3	28	5
						3	9						

CERRITO MATRIX E WELL #: 48H RRCID -> 290635 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6467 - 13678													
09	145590 X	78063	-0-	-67527	-0-	1203	1	76821	2	N	35	40	42
						39	9						
10	125891 X	72458	-0-	-53433	-0-	1166	1	71278	2	N	13	22	33
						14	9						
11	105930 X	63364	-0-	-42566	-0-	1109	1	62192	2	N	57	65	25
						63	9						
12	93806 X	60464	-0-	-33342	-0-	1137	1	59302	2	N	23	32	16
						25	9						
01	87482 X	NO RPT	-0-	-87482	-0-					N	NO RPT		16
02	72856 X	45293	-0-	-27563	-0-	995	1	44248	2	N	45	20	84
						50	9						

CERRITO MATRIX E WELL #: 49H RRCID -> 290646 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6983 - 13385													
09	162390 X	97569	-0-	-64821	-0-	1503	1	96019	2	N	43	51	52
						47	9						
10	144119 X	92052	-0-	-52067	-0-	1481	1	90553	2	N	16	27	41
						18	9						
11	124680 X	82268	-0-	-42412	-0-	1439	1	80748	2	N	74	83	32
						81	9						
12	115413 X	78991	-0-	-36422	-0-	1486	1	77472	2	N	30	41	21
						33	9						
01	110825 X	NO RPT	-0-	-110825	-0-					N	NO RPT		21
02	91056 X	58957	-0-	-32099	-0-	1295	1	57596	2	N	60	26	110
						66	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO MATRIX E		WELL #:		47H	RRCID ->	290670	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	6886 - 14115	
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		94530 X	62300	-0-	-32230	-0-	960 1	61310 2	N	27	30 1	33	
							30 9						
10		88195 X	58284	-0-	-29911	-0-	938 1	57335 2	N	10	17 1	26	
							11 9						
11		76200 X	51218	-0-	-24982	-0-	896 1	50271 2	N	46	52 1	20	
							51 9						
12		68882 X	48868	-0-	-20014	-0-	919 1	47928 2	N	19	26 1	13	
							21 9						
01		65813 X	NO RPT	-0-	-65813	-0-			N	NO RPT		13	
02		58156 X	44495	-0-	-13661	-0-	981 1	43464 2	N	45	16 1	75	
							50 9						

CERRITO SOUTH		WELL #:		54H	RRCID ->	291683	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	6916 - 17686	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		363816 X	NO RPT	-0-	-363816	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		328608 X	NO RPT	-0-	-328608	-0-			N	NO RPT		-0-	

CERRITO SOUTH		WELL #:		52H	RRCID ->	291724	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	6636 - 16000	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		188232 X	NO RPT	-0-	-188232	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		170016 X	NO RPT	-0-	-170016	-0-			N	NO RPT		-0-	

CERRITO SOUTH		WELL #:		53H	RRCID ->	291725	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6616 - 14930	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		203856 X	NO RPT	-0-	-203856	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		184128 X	NO RPT	-0-	-184128	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		637 N	637	-0-	-0-	-0-	47 1	590 3	N	-0-		-0-	
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	49 1	655 3	N	-0-		-0-	
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	66 1	814 3	N	-0-		-0-	
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	58 1	777 3	N	-0-		-0-	
01		713 N	453	-0-	-260	-0-	28 1	425 3	N	-0-		-0-	
*02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	42 1	804 3	N	-0-		-0-	

GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	072715	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	5595 - 7728	
09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	93 1	1176 3	N	-0-		-0-	
10		1302 N	996	-0-	-306	-0-	70 1	926 3	N	-0-		-0-	
11		1260 N	1157	-0-	-103	-0-	86 1	1071 3	N	-0-		-0-	
12		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	100 1	1343 3	N	-0-		-0-	
01		992 N	783	-0-	-209	-0-	49 1	734 3	N	-0-		-0-	
*02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	73 1	1391 3	N	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460										
VETERANS LAND BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 074520		COMPL. DATE 06/15/1977		TOTAL DEPTH 7850 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	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-	

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 2		RRCID -> 247848		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619			
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	36	1	165	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	249	-0-	249	249	39	1	210	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	183	-0-	183	432	23	1	160	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	326	-0-	326	758	39	1	287	3	Y	-0-
01	978 N	220	-0-	-758	-0-	9	1	211	3	Y	-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 1		RRCID -> 248719		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642			
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	289	1	1302	2	N	21
10	2077 N	1659	-0-	-418	-0-	261	1	1398	2	N	21
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	197	1	1425	2	N	21
12	1643 N	1433	-0-	-210	-0-	172	1	1261	3	N	21
01	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	69	1	1538	3	N	21
*02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	155	1	1272	3	N	21

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 3		RRCID -> 248936		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669			
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	243	1	544	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	775	-0-	775	775	122	1	653	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	712	-0-	712	1487	91	1	621	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	664	-0-	664	2151	80	1	584	3	Y	-0-
01	2300 N	667	-0-	-1633	518	29	1	638	3	Y	-0-
*02	1113 N	595	-0-	-518	-0-	65	1	530	3	Y	-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 5H		RRCID -> 260331		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814			
09	3150 X	2700	-0-	-450	-0-	456	1	2244	2	N	24
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	553	1	2971	2	N	24
11	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	410	1	2845	3	N	28
						4	9				
12	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	393	1	2866	3	N	29
						1	9				
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	146	1	3231	3	N	29
*02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	327	1	2684	3	N	29

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 6H		RRCID -> 269499		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275			
09	4650 X	1972	-0-	-2678	-0-	272	1	1700	2	N	19
*10	4712 X	2016	-0-	-2696	-0-	299	1	1717	2	N	-0-
*11	4560 X	2107	-0-	-2453	-0-	277	1	1830	3	N	-0-
*12	4619 X	2967	-0-	-1652	-0-	356	1	2603	3	N	7
						8	9				
01	4433 X	3155	-0-	-1278	-0-	136	1	3019	3	N	7
*02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	295	1	2419	3	N	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	4500 X	1646	-0-	-2854	-0-	184	1	1454	2	N	7	38
*10	4433 X	145	-0-	-4288	-0-	8	9	126	2	N	-0-	-0-
*11	4290 X	2296	-0-	-1994	-0-	19	1	2003	3	N	38 7	-0-
*12	4433 X	1914	-0-	-2519	-0-	293	1	1683	3	N	-0-	-0-
01	4216 X	2229	-0-	-1987	-0-	231	1	2133	3	N	-0-	-0-
*02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	96	1	1684	3	N	-0-	-0-
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	205	1	1684	3	N	-0-	-0-
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 8H		RRCID -> 269947		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014			
09	5490 X	3404	-0-	-2086	-0-	480	1	2924	2	N	-0-	4
10	5766 X	5634	-0-	-132	-0-	878	1	4756	2	N	-0-	4
11	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	669	1	4888	2	N	24	28
12	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	26	9	5142	3	N	15	43
01	5642 X	5574	-0-	-68	-0-	704	1	5333	3	N	-0-	43
02	5096 X	5026	-0-	-70	-0-	17	9	4480	3	N	-0-	43
02	5096 X	5026	-0-	-70	-0-	241	1	4480	3	N	-0-	43
02	5096 X	5026	-0-	-70	-0-	546	1	4480	3	N	-0-	43
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 249548		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037			
09	1890 N	1795	-0-	-95	-0-	73	1	1722	3	N	-0-	-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	74	1	1983	3	N	-0-	-0-
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	63	1	1862	3	N	-0-	-0-
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	63	1	2017	3	N	-0-	-0-
01	2046 N	1947	-0-	-99	-0-	62	1	1885	3	N	-0-	-0-
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT	-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 251981		COMPL. DATE 05/12/2010			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488			
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	339	1	3626	3	N	-0-	56
10	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	363	1	3866	3	N	-0-	56
11	4230 X	3394	-0-	-836	-0-	292	1	3102	3	N	-0-	56
12	4371 X	3634	-0-	-737	-0-	317	1	3317	3	N	-0-	56
01	4371 X	3462	-0-	-909	-0-	300	1	3162	3	N	-0-	56
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					N	NO RPT	56
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 4H		RRCID -> 256345		COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637			
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	2
10	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	44	1	1175	3	Y	39	41
11	1650 X	995	-0-	-655	-0-	43	9	962	3	Y	-0-	41
12	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	33	1	1151	3	Y	16	57
01	1271 X	371	-0-	-900	-0-	36	1	355	3	Y	4	57
02	1148 X	NO RPT	-0-	-1148	-0-	18	9			Y	NO RPT	57
02	1148 X	NO RPT	-0-	-1148	-0-	12	1			Y	NO RPT	57
02	1148 X	NO RPT	-0-	-1148	-0-	4	9			Y	NO RPT	57
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 6H		RRCID -> 259055		COMPL. DATE 01/31/2013			TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2640 X	2620	-0-	-20	-0-	107	1	2513	3	Y	-0-		45
10		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	92	1	2456	3	Y	-0-		45
11		2640 X	2548	-0-	-92	-0-	84	1	2464	3	Y	-0-		45
12		2697 X	2562	-0-	-135	-0-	77	1	2485	3	Y	-0-		45
01		2697 X	2545	-0-	-152	-0-	81	1	2453	3	Y	10	10 1	45
							11	9						
02		2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT		45

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632														
09		1560 N	762	-0-	-798	-0-	51	1	711	3	N	-0-		62
10		1457 N	92	-0-	-1365	-0-	6	1	86	3	N	-0-		62
11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	57	1	827	3	N	-0-		62
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	51	1	749	3	N	-0-		62
*01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	3	N	-0-		62
02		812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT		62

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716														
09		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5	1	5683	3	Y	3		51
							3	9						
10		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			Y	-0-		51
11		5880 X	5127	-0-	-753	-0-	5127	3			Y	-0-		51
12		6076 X	4194	-0-	-1882	-0-	4192	3	2	9	Y	2		53
*01		6076 X	5611	-0-	-465	-0-	5609	3	2	9	Y	2		55
02		5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT		55

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647														
09		2310 X	1613	-0-	-697	-0-	56	1	1557	3	N	-0-		90
10		2387 X	2031	-0-	-356	-0-	66	1	1965	3	N	-0-		90
11		1830 X	1731	-0-	-99	-0-	54	1	1677	3	N	-0-		90
12		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	63	1	1994	3	N	-0-		90
*01		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	63	1	1985	3	N	-0-		90
02		1848 X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT		90

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403														
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	834	3	Y	2		48
							2	9						
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	40 1	8
11		1200 N	11	-0-	-1189	-0-	11	3			Y	-0-		8
12		899 N	4	-0-	-895	-0-	4	3			Y	-0-		8
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-		8
02		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT		8

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440														
09		10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10	1	10495	3	Y	5		27
							6	9						
10		10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	10853	3	15	9	Y	14		41
11		10770 X	9468	-0-	-1302	-0-	9455	3	13	9	Y	12		53
12		11129 X	8285	-0-	-2844	-0-	8266	3	19	9	Y	17		70
01		11129 X	11102	-0-	-27	-0-	11080	3	22	9	Y	20	38 1	12
02		9828 X	NO RPT	-0-	-9828	-0-					Y	NO RPT		12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859													
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		270 X	6	-0-	-264	-0-	6	3	N	-0-			17
10		279 X	107	-0-	-172	-0-	6	1	N	-0-	101	3	17
11		270 X	23	-0-	-247	-0-	1	1	N	-0-	22	3	17
12		186 X	8	-0-	-178	-0-	8	3	N	-0-			17
01		240 X	240	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	227	3	17
02		84 X	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			17

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170													
09		3960 X	1450	-0-	-2510	-0-	82	1	N	-0-			-0-
10		3441 X	2647	-0-	-794	-0-	148	1	N	-0-			-0-
11		2610 X	2609	-0-	-1	-0-	115	1	N	-0-			-0-
12		2697 X	2495	-0-	-202	-0-	130	1	N	-0-			-0-
01		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	153	1	N	-0-			-0-
02		2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210													
09		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	5			22
							6	9					
10		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3202	3	Y	2	9		24
11		3210 X	2745	-0-	-465	-0-	2743	3	Y	2	9		26
12		3317 X	2095	-0-	-1222	-0-	2082	3	Y	12	9		38
01		3317 X	3225	-0-	-92	-0-	3205	3	Y	18		11 1	45
02		2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-			Y	NO RPT			45

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175													
09		6750 X	5681	-0-	-1069	-0-	318	1	N	-0-			125
10		6975 X	5805	-0-	-1170	-0-	318	1	N	-0-			125
11		6750 X	5393	-0-	-1357	-0-	292	1	N	-0-			125
12		5859 X	5142	-0-	-717	-0-	286	1	N	-0-			125
01		5859 X	5725	-0-	-134	-0-	307	1	N	34	56 1		103
							37	9					
02		5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-			N	NO RPT			103

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990													
09		6150 X	5650	-0-	-500	-0-	362	1	N	-0-			79
10		6355 X	5653	-0-	-702	-0-	357	1	N	20	79 1		20
							22	9					
11		6150 X	5456	-0-	-694	-0-	338	1	N	-0-			20
12		5828 X	5474	-0-	-354	-0-	343	1	N	-0-			20
01		5828 X	5398	-0-	-430	-0-	339	1	N	-0-			20
02		5264 X	NO RPT	-0-	-5264	-0-			N	NO RPT			20

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995													
09		10740 X	8308	-0-	-2432	-0-	533	1	N	-0-			9
10		9796 X	8214	-0-	-1582	-0-	519	1	N	17			26
							19	9					
11		9480 X	7949	-0-	-1531	-0-	492	1	N	4			30
							4	9					
12		8587 X	7911	-0-	-676	-0-	494	1	N	26			56
							29	9					
01		8587 X	7829	-0-	-758	-0-	491	1	N	16			72
							18	9					
02		7756 X	NO RPT	-0-	-7756	-0-			N	NO RPT			72

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 17H		RRCID -> 268247		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480				
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	887 X	887	-0-	-0-	-0-	36	1	851	3	Y	-0-	15
10	880 X	880	-0-	-0-	-0-	32	1	848	3	Y	-0-	15
11	932 X	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	3	Y	-0-	15
12	949 X	949	-0-	-0-	-0-	29	1	920	3	Y	-0-	15
*01	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	34	1	1030	3	Y	-0-	15
02	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT	15

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 14		RRCID -> 268570		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110				
09	270 X	189	-0-	-81	-0-	8	1	181	3	Y	-0-	36
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-	36
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	Y	-0-	36
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	6	1	177	3	Y	-0-	36
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	4	1	122	3	Y	1	36
						1	9					
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT	36

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 4H		RRCID -> 268692		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843				
09	13200 X	8136	-0-	-5064	-0-	455	1	7681	3	N	-0-	100
10	13392 X	11135	-0-	-2257	-0-	611	1	10524	3	N	-0-	100
11	12060 X	10540	-0-	-1520	-0-	570	1	9970	3	N	-0-	100
12	11315 X	9529	-0-	-1786	-0-	530	1	8999	3	N	-0-	100
01	11160 X	10942	-0-	-218	-0-	591	1	10351	3	N	-0-	100
02	10052 X	NO RPT	-0-	-10052	-0-					N	NO RPT	100

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 268705		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972				
09	9120 X	4401	-0-	-4719	-0-	246	1	4155	3	N	-0-	23
10	8029 X	5902	-0-	-2127	-0-	324	1	5578	3	N	-0-	23
11	7110 X	4589	-0-	-2521	-0-	248	1	4330	3	N	10	33
						11	9					
12	6696 X	5243	-0-	-1453	-0-	292	1	4951	3	N	-0-	33
01	5890 X	5118	-0-	-772	-0-	277	1	4841	3	N	-0-	33
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					N	NO RPT	33

REUTHINGER		WELL #: 4H		RRCID -> 268717		COMPL. DATE 07/29/2018		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067				
09	8160 X	4802	-0-	-3358	-0-	272	1	4530	3	N	-0-	-0-
10	7781 X	5868	-0-	-1913	-0-	327	1	5541	3	N	-0-	-0-
11	7530 X	5070	-0-	-2460	-0-	224	1	4846	3	N	-0-	-0-
12	7781 X	4291	-0-	-3490	-0-	223	1	4068	3	N	-0-	-0-
01	5859 X	4887	-0-	-972	-0-	256	1	4631	3	N	-0-	-0-
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					N	NO RPT	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 19H		RRCID -> 268723		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192				
09	4980 X	3492	-0-	-1488	-0-	224	1	3268	3	N	-0-	16
10	4495 X	3848	-0-	-647	-0-	244	1	3604	3	N	-0-	16
11	4200 X	3641	-0-	-559	-0-	226	1	3415	3	N	-0-	16
12	3875 X	3600	-0-	-275	-0-	226	1	3374	3	N	-0-	16
01	3875 X	3710	-0-	-165	-0-	233	1	3475	3	N	2	18
						2	9					
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT	18

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
REUTHINGER		WELL #: 5H		RRCID -> 268850		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230			
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	2730	X	1840	-0-	-890	-0-	136 1	1704 3	N	-0-	-0-
10	2418	X	1719	-0-	-699	-0-	167 1	1552 3	N	-0-	-0-
11	2130	X	1996	-0-	-134	-0-	202 1	1794 3	N	-0-	-0-
12	2201	X	1789	-0-	-412	-0-	195 1	1594 3	N	-0-	-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	208 1	1725 3	N	-0-	-0-
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-			N	NO RPT	-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 268912		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720			
09	6300	X	4696	-0-	-1604	-0-	163 1	4533 3	N	-0-	84
10	6231	X	5176	-0-	-1055	-0-	169 1	5007 3	N	-0-	84
11	5460	X	4629	-0-	-831	-0-	145 1	4484 3	N	-0-	84
12	5301	X	4499	-0-	-802	-0-	138 1	4361 3	N	-0-	84
01	5177	X	4498	-0-	-679	-0-	138 1	4360 3	N	-0-	84
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-			N	NO RPT	84

RETAMA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 269272		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730			
09	3870	X	3748	-0-	-122	-0-	212 1	3536 3	Y	-0-	-0-
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	203 1	3435 3	Y	-0-	-0-
11	3630	X	3488	-0-	-142	-0-	154 1	3334 3	Y	-0-	-0-
12	3875	X	3468	-0-	-407	-0-	180 1	3288 3	Y	-0-	-0-
01	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	185 1	3339 3	Y	-0-	-0-
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 27H		RRCID -> 269288		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320			
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	114 1	2689 3	Y	-0-	26
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	101 1	2705 3	Y	-0-	26
11	2730	X	2604	-0-	-126	-0-	85 1	2519 3	Y	-0-	26
12	2883	X	2758	-0-	-125	-0-	83 1	2675 3	Y	-0-	26
01	2883	X	2341	-0-	-542	-0-	75 1	2266 3	Y	-0-	26
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT	26

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID -> 269451		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230			
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	143 1	3354 3	Y	45	142
							50 9				
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	120 1	3195 3	Y	47	189
							52 9				
11	3540	X	3391	-0-	-149	-0-	110 1	3248 3	Y	30	219
							33 9				
12	3658	X	2950	-0-	-708	-0-	89 1	2843 3	Y	16	235
							18 9				
01	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	103 1	3110 3	Y	80	105
							88 9			210 1	
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-			Y	NO RPT	105

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 269586		COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703		
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	15900 X	12154	-0-	-3746	-0-	1245 1	10907 3	N	2		77
10	14787 X	13367	-0-	-1420	-0-	1205 1	12161 3	N	1		78
11	13350 X	12592	-0-	-758	-0-	1169 1	11423 3	N	-0-		78
12	13454 X	12310	-0-	-1144	-0-	1065 1	11245 3	N	-0-		78
01	13454 X	12784	-0-	-670	-0-	1172 1	11600 3	N	11		89
02	12068 X	NO RPT	-0-	-12068	-0-			N	NO RPT		89

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID -> 269689		COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380		
09	11640 X	11253	-0-	-387	-0-	10 1	11232 3	Y	10		76
10	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	11631 3	7 9	Y	6		82
11	11640 X	8452	-0-	-3188	-0-	8446 3	6 9	Y	5		87
12	12028 X	6602	-0-	-5426	-0-	6594 3	8 9	Y	7		94
01	12028 X	9215	-0-	-2813	-0-	9156 3	59 9	Y	54	38 1	102
02	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-			Y	NO RPT		102

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510		
09	7230 X	6035	-0-	-1195	-0-	387 1	5648 3	N	-0-		10
10	6510 X	6277	-0-	-233	-0-	398 1	5879 3	N	-0-		10
11	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	402 1	6084 3	N	-0-		10
12	6510 X	6467	-0-	-43	-0-	405 1	6062 3	N	-0-		10
01	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	431 1	6425 3	N	53	51 1	12
02	6048 X	NO RPT	-0-	-6048	-0-	58 9		N	NO RPT		12

ELLEN C.		WELL #: 1H		RRCID -> 270112		COMPL. DATE 11/05/2017			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500		
09	5760 X	4721	-0-	-1039	-0-	267 1	4454 3	N	-0-		38
10	3596 X	1546	-0-	-2050	-0-	86 1	1460 3	N	-0-		38
11	2820 X	1845	-0-	-975	-0-	81 1	1764 3	N	-0-		38
12	4867 X	1699	-0-	-3168	-0-	88 1	1611 3	N	-0-		38
01	4867 X	4498	-0-	-369	-0-	236 1	4262 3	N	-0-		38
02	4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-			N	NO RPT		38

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 31H		RRCID -> 270122		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140		
09	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5 1	5160 3	Y	5		65
10	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 3		Y	-0-		65
11	5340 X	4689	-0-	-651	-0-	4685 3	4 9	Y	4		69
12	5518 X	3981	-0-	-1537	-0-	3974 3	7 9	Y	6		75
*01	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7165 3	2 9	Y	2		77
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-			Y	NO RPT		77

G. B. MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 270150		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670		
09	1920 X	1857	-0-	-63	-0-	64 1	1793 3	N	-0-		-0-
10	1984 X	1772	-0-	-212	-0-	58 1	1714 3	N	-0-		-0-
11	1920 X	1850	-0-	-70	-0-	58 1	1792 3	N	-0-		-0-
12	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	61 1	1945 3	N	-0-		-0-
01	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	61 1	1932 3	N	-0-		-0-
02	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
MANN TRUST - STATE GAS UNIT //CONT.// 486517														
WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757														
M O	ALLOW 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	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	86	1	2388	3	N	-0-			60
10	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	84	1	2492	3	N	-0-			60
11	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	86	1	2652	3	N	-0-			60
12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	83	1	2625	3	N	-0-			60
01	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	83	1	2638	3	N	-0-			60
02	2548 N	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT			60

ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920														
09	9780 X	8432	-0-	-1348	-0-	343	1	8072	3	Y	15			33
						17	9							
10	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	316	1	8416	3	Y	26	17	1	42
						29	9							
11	9780 X	8253	-0-	-1527	-0-	270	1	7961	3	Y	20			62
						22	9							
12	8897 X	8709	-0-	-188	-0-	262	1	8414	3	Y	30			92
						33	9							
*01	8773 X	8074	-0-	-699	-0-	257	1	7765	3	Y	47	123	1	16
						52	9							
02	7924 X	NO RPT	-0-	-7924	-0-					Y	NO RPT			16

ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360														
09	5160 X	4381	-0-	-779	-0-	179	1	4202	3	Y	-0-			87
10	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	163	1	4343	3	Y	19	76	1	30
						21	9							
11	5160 X	4199	-0-	-961	-0-	138	1	4061	3	Y	-0-			30
12	4743 X	4566	-0-	-177	-0-	138	1	4420	3	Y	7			37
						8	9							
01	4526 X	3996	-0-	-530	-0-	128	1	3868	3	Y	-0-			37
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT			37

ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440														
09	6300 X	5404	-0-	-896	-0-	220	1	5184	3	Y	-0-			37
10	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	198	1	5283	3	Y	-0-			37
11	6300 X	5260	-0-	-1040	-0-	173	1	5087	3	Y	-0-			37
12	5673 X	5293	-0-	-380	-0-	160	1	5133	3	Y	-0-			37
01	5580 X	5168	-0-	-412	-0-	166	1	5002	3	Y	-0-			37
02	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			37

ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420														
09	4500 X	3989	-0-	-511	-0-	163	1	3826	3	Y	-0-			84
10	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	151	1	4023	3	Y	22	94	1	12
						24	9							
11	4500 X	3934	-0-	-566	-0-	129	1	3805	3	Y	-0-			12
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	127	1	4075	3	Y	-0-			12
01	4185 X	3907	-0-	-278	-0-	125	1	3782	3	Y	-0-			12
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT			12

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC														
ROSA V. BENAVIDES.														
WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660														
M	O	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		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9	1	9800	3	N	28		255
10		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	10065	3	7	9	N	6		261
11		10110 X	8827	-0-	-1283	-0-	8787	3	40	9	N	36	190 1	107
12		10447 X	7601	-0-	-2846	-0-	7587	3	14	9	N	13		120
01		10447 X	10093	-0-	-354	-0-	10075	3	18	9	N	16		136
02		9184 X	NO RPT	-0-	-9184	-0-					N	NO RPT		136
ROSA V. BENAVIDES												WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635		
09		8010 X	7508	-0-	-502	-0-	7	1	7480	3	N	19		194
10		7812 X	7127	-0-	-685	-0-	7121	3	6	9	N	5		199
11		7410 X	6324	-0-	-1086	-0-	6300	3	24	9	N	22		221
12		7750 X	5371	-0-	-2379	-0-	5350	3	21	9	N	19		240
01		7750 X	6882	-0-	-868	-0-	6861	3	21	9	N	19	196 1	63
02		7000 X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					N	NO RPT		63
ELLEN C.												WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950		
09		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	393	1	6538	3	N	-0-		77
10		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	398	1	6742	3	N	-0-		77
11		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	291	1	6299	3	N	-0-		77
12		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	330	1	6028	3	N	-0-		77
01		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	366	1	6618	3	N	-0-		77
02		2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT		77
ROSA V. BENAVIDES												WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775		
09		8160 X	7327	-0-	-833	-0-	299	1	7028	3	Y	-0-		116
10		7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	274	1	7302	3	Y	9	115 1	10
11		8160 X	7076	-0-	-1084	-0-	232	1	6844	3	Y	-0-		10
12		7626 X	7483	-0-	-143	-0-	226	1	7257	3	Y	-0-		10
01		7595 X	6960	-0-	-635	-0-	223	1	6737	3	Y	-0-		10
02		6860 X	NO RPT	-0-	-6860	-0-					Y	NO RPT		10
ROSA V. BENAVIDES												WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640		
09		12810 X	11905	-0-	-905	-0-	483	1	11361	3	Y	55		72
10		12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	447	1	11914	3	Y	26	22 1	76
11		12810 X	11303	-0-	-1507	-0-	370	1	10903	3	Y	27	78 1	25
12		12276 X	12152	-0-	-124	-0-	367	1	11781	3	Y	4		29
*01		12400 X	11201	-0-	-1199	-0-	359	1	10827	3	Y	14		43
02		11200 X	NO RPT	-0-	-11200	-0-					Y	NO RPT		43

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985														
M O	ALLOW 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	6090 X	5272	-0-	-818	-0-	215	1	5057	3	Y	-0-			122
10	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	204	1	5432	3	Y	12	119 1		15
11	6090 X	5249	-0-	-841	-0-	13	9							
12	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	172	1	5077	3	Y	-0-			15
						172	1	5512	3	Y	1			16
01	5642 X	5159	-0-	-483	-0-	1	9							16
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-	166	1	4993	3	Y	-0-			16
										Y	NO RPT			16

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455														
09	8130 X	6277	-0-	-1853	-0-	499	1	5777	3	N	1			17
10	7006 X	6377	-0-	-629	-0-	1	9							
						487	1	5887	3	N	3			20
11	6780 X	5861	-0-	-919	-0-	3	9							
12	7006 X	6253	-0-	-753	-0-	498	1	5363	3	N	-0-			20
01	6696 X	6391	-0-	-305	-0-	474	1	5779	3	N	-0-			20
						470	1	5897	3	N	22			42
02	5852 X	NO RPT	-0-	-5852	-0-	24	9							
										N	NO RPT			42

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938														
09	5220 X	4192	-0-	-1028	-0-	170	1	4013	3	Y	8			20
10	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	9	9							
						224	1	5981	3	Y	4	10 1		14
11	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	4	9							
12	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	208	1	6120	3	Y	-0-			14
*01	6200 X	5832	-0-	-368	-0-	213	1	6848	3	Y	18			32
02	5908 X	NO RPT	-0-	-5908	-0-	20	9							
						187	1	5645	3	Y	-0-			32
										Y	NO RPT			32

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512														
09	9330 X	8463	-0-	-867	-0-	479	1	7984	3	N	-0-			42
10	9424 X	8896	-0-	-528	-0-	496	1	8396	3	N	4			46
11	8850 X	8528	-0-	-322	-0-	4	9							
12	8990 X	8661	-0-	-329	-0-	376	1	8152	3	N	-0-			46
01	8897 X	8668	-0-	-229	-0-	450	1	8211	3	N	-0-			46
						453	1	8204	3	N	10			56
02	8036 X	NO RPT	-0-	-8036	-0-	11	9							
										N	NO RPT			56

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724														
09	7500 X	7437	-0-	-63	-0-	295	1	7134	3	Y	7	2 8		30
10	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	8	9							
						268	1	7414	3	Y	6			36
11	7440 X	7356	-0-	-84	-0-	7	9							
12	7688 X	7482	-0-	-206	-0-	232	1	7124	3	Y	-0-			36
01	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	221	1	7255	3	Y	5			41
						6	9							
02	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-	253	1	7900	3	Y	2	27 1		16
						2	9							
										Y	NO RPT			16

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517														
NEEDMORE		WELL #: 3H		RRCID -> 270875		COMPL. DATE 03/27/2015			TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8400 X	7508	-0-	-892	-0-	298	1	7202	3	Y	7	2	8			33
10	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	273	1	7552	3	Y	6					39
11	8220 X	7002	-0-	-1218	-0-	221	1	6781	3	Y	-0-					39
12	8277 X	7445	-0-	-832	-0-	220	1	7219	3	Y	5					44
01	8277 X	7512	-0-	-765	-0-	233	1	7277	3	Y	2	29	1			17
02	7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					Y	NO RPT					17
NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978							
09	13440 X	12394	-0-	-1046	-0-	492	1	11891	3	Y	10	2	8			52
10	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	501	1	13854	3	Y	10					62
11	13733 X	13733	-0-	-0-	-0-	433	1	13300	3	Y	-0-					62
12	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	406	1	13364	3	Y	10					72
01	14353 X	13539	-0-	-814	-0-	420	1	13116	3	Y	3	47	1			28
02	12964 X	NO RPT	-0-	-12964	-0-					Y	NO RPT					28
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045							
09	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	274	1	6447	3	Y	-0-					90
10	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	238	1	6338	3	Y	11	92	1			9
11	6210 X	5827	-0-	-383	-0-	191	1	5636	3	Y	-0-					9
12	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	211	1	6756	3	Y	-0-					9
01	6944 X	6534	-0-	-410	-0-	210	1	6324	3	Y	-0-					9
02	6272 X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					Y	NO RPT					9
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190							
09	5640 X	4519	-0-	-1121	-0-	184	1	4335	3	Y	-0-					166
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	163	1	4351	3	Y	14	125	1			55
11	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	189	1	5581	3	Y	-0-					55
12	5208 X	3834	-0-	-1374	-0-	116	1	3718	3	Y	-0-					55
01	4681 X	4125	-0-	-556	-0-	132	1	3993	3	Y	-0-					55
02	5376 X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					Y	NO RPT					55
NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930							
09	8760 X	8479	-0-	-281	-0-	336	1	8134	3	Y	8	2	8			35
10	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	300	1	8307	3	Y	6					41
11	8670 X	8071	-0-	-599	-0-	254	1	7817	3	Y	-0-					41
12	8959 X	8502	-0-	-457	-0-	251	1	8244	3	Y	6					47
01	8773 X	8382	-0-	-391	-0-	260	1	8120	3	Y	2	31	1			18
02	7924 X	NO RPT	-0-	-7924	-0-					Y	NO RPT					18

OWEN (OLMOS)													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BENAVIDES FAMILY MINERALS //CONT.// 486517													
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13530 X	9670	-0-	-3860	-0-	540	1	9107	3	N	21		55
						23	9						
10	12183 X	9832	-0-	-2351	-0-	539	1	9286	3	N	6		61
						7	9						
11	10920 X	8898	-0-	-2022	-0-	479	1	8386	3	N	30	40 1	51
						33	9						
12	10385 X	9718	-0-	-667	-0-	538	1	9138	3	N	38		89
						42	9						
01	10385 X	10142	-0-	-243	-0-	545	1	9534	3	N	57		146
						63	9						
02	9016 X	NO RPT	-0-	-9016	-0-					N	NO RPT		146
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650													
09	7260 X	6122	-0-	-1138	-0-	342	1	5769	3	N	10		118
						11	9						
10	7037 X	6255	-0-	-782	-0-	343	1	5912	3	N	-0-		118
						323	1	5649	3	N	53	151 1	20
						58	9						
12	6541 X	5780	-0-	-761	-0-	320	1	5440	3	N	18		38
						20	9						
01	6448 X	6118	-0-	-330	-0-	328	1	5743	3	N	43		81
						47	9						
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					N	NO RPT		81
RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629													
09	21120 X	17492	-0-	-3628	-0-	989	1	16471	3	N	29		67
						32	9						
10	18941 X	18547	-0-	-394	-0-	1031	1	17444	3	N	65		132
						72	9						
11	18270 X	17342	-0-	-928	-0-	764	1	16561	3	N	15		147
						17	9						
12	18352 X	15836	-0-	-2516	-0-	820	1	14961	3	N	50		197
						55	9						
01	18538 X	18360	-0-	-178	-0-	958	1	17334	3	N	62		259
						68	9						
02	16744 X	NO RPT	-0-	-16744	-0-					N	NO RPT		259
NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761													
09	5250 X	4864	-0-	-386	-0-	193	1	4671	3	N	-0-		21
						175	1	4833	3	N	-0-		21
10	5332 X	5008	-0-	-324	-0-	175	1	4833	3	N	-0-		21
						151	1	4636	3	N	-0-		21
11	5070 X	4787	-0-	-283	-0-	151	1	4636	3	N	-0-		21
						144	1	4738	3	N	-0-		21
12	5115 X	4882	-0-	-233	-0-	144	1	4738	3	N	-0-		21
						151	1	4716	3	N	-0-		21
01	5084 X	4867	-0-	-217	-0-	151	1	4716	3	N	-0-		21
										N	NO RPT		21
02	4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					N	NO RPT		21
REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761													
09	2190 X	1843	-0-	-347	-0-	104	1	1739	3	N	-0-		-0-
						102	1	1734	3	N	-0-		-0-
10	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	102	1	1734	3	N	-0-		-0-
						175	1	3799	3	N	-0-		-0-
11	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	175	1	3799	3	N	-0-		-0-
						306	1	5592	3	N	-0-		-0-
12	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	306	1	5592	3	N	-0-		-0-
						212	1	3829	3	N	-0-		-0-
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	212	1	3829	3	N	-0-		-0-
										N	NO RPT		-0-
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517												
GEORGE NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 275313		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890					
M O	ALLOW 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	8010 X	7293	-0-	-717	-0-	292	1	6979	3	N	20			68
10	8029 X	7402	-0-	-627	-0-	229	2	7135	3	N	2			70
11	7680 X	6852	-0-	-828	-0-	208	1	6644	3	N	-0-			70
12	7843 X	5936	-0-	-1907	-0-	171	1	5763	3	N	2			72
01	7657 X	6255	-0-	-1402	-0-	195	1	6046	3	N	13			85
02	6804 X	NO RPT	-0-	-6804	-0-	149	2			N	NO RPT			85
NEEDMORE		WELL #: 10H		RRCID -> 275440		COMPL. DATE 10/29/2014			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085					
09	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	82	1	1986	3	N	8			63
10	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	99	7	2121	3	N	8			71
11	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	64	1	1977	3	N	-0-			71
12	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	65	1	2121	3	N	1			72
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	63	1	1972	3	N	9			81
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	109	1			N	NO RPT			81
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014			TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449					
09	5670 X	4825	-0-	-845	-0-	197	1	4628	3	Y	-0-			61
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	170	1	4534	3	Y	37	66	1	32
11	5670 X	4548	-0-	-1122	-0-	149	1	4399	3	Y	-0-			32
12	5425 X	4838	-0-	-587	-0-	146	1	4692	3	Y	-0-			32
*01	4991 X	4430	-0-	-561	-0-	142	1	4288	3	Y	-0-			32
02	4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT			32
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 43H		RRCID -> 275553		COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575					
09	3420 X	3090	-0-	-330	-0-	126	1	2958	3	Y	5			82
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	116	1	3095	3	Y	2	6	1	78
11	3420 X	3005	-0-	-415	-0-	99	1	2906	3	Y	-0-			78
12	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	97	1	3105	3	Y	-0-			78
*01	3224 X	2973	-0-	-251	-0-	94	1	2850	3	Y	26	72	1	32
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-	299	2			Y	NO RPT			32
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1		WELL #: 5H		RRCID -> 275607		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149					
09	9570 X	8357	-0-	-1213	-0-	335	1	8013	3	N	8			46
10	9548 X	8661	-0-	-887	-0-	310	1	8351	3	N	-0-			46
11	9120 X	8463	-0-	-657	-0-	257	1	8206	3	N	-0-			46
12	9052 X	8588	-0-	-464	-0-	247	1	8330	3	N	10			56
01	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	307	1	9530	3	N	6			62
02	7896 X	NO RPT	-0-	-7896	-0-	79	1			N	NO RPT			62

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 46H		RRCID -> 275686		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737		
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	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5 1	6			80	
						7 9					
10	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877 3	Y	-0-		80	
11	5490 X	5103	-0-	-387	-0-	5103 3	Y	-0-		80	
12	5797 X	4310	-0-	-1487	-0-	4310 3	Y	-0-		80	
*01	5890 X	5765	-0-	-125	-0-	5709 3	Y	51	53 1	78	
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-		Y	NO RPT		78	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 47H		RRCID -> 275884		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773		
09	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4 1	5			134	
						6 9					
10	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4709 3	Y	7		141	
11	4740 X	4160	-0-	-580	-0-	4160 3	Y	-0-		141	
12	4898 X	3638	-0-	-1260	-0-	3638 3	Y	-0-		141	
*01	4898 X	4778	-0-	-120	-0-	4761 3	Y	15	142 1	14	
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-		Y	NO RPT		14	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 48H		RRCID -> 275975		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604		
09	11100 X	10315	-0-	-785	-0-	424 1	2			144	
						2 9					
10	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	387 1	13	38 1		119	
						14 9					
11	10680 X	10131	-0-	-549	-0-	334 1	Y	12		131	
						13 9					
12	10881 X	10524	-0-	-357	-0-	322 1	Y	5		136	
						6 9					
*01	10819 X	10357	-0-	-462	-0-	328 1	Y	19	111 1	44	
						21 9					
02	9632 X	NO RPT	-0-	-9632	-0-		Y	NO RPT		44	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800		
09	7560 X	7246	-0-	-314	-0-	298 1	2			191	
						2 9					
10	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	261 1	Y	-0-	149 1	42	
11	7500 X	6045	-0-	-1455	-0-	199 1	Y	4		46	
						4 9					
12	7750 X	7227	-0-	-523	-0-	221 1	Y	-0-		46	
*01	7719 X	7259	-0-	-460	-0-	230 1	Y	22		68	
						24 9					
02	6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-		Y	NO RPT		68	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860		
09	12000 X	10427	-0-	-1573	-0-	335 1	44			78	
						48 9					
10	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	321 1	Y	109	97 1	90	
						120 9					
11	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	266 1	Y	55	112 1	33	
						61 9					
12	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	222 1	Y	17		50	
						19 9					
01	12927 X	12275	-0-	-652	-0-	242 1	Y	121	116 1	55	
						133 9					
02	11676 X	NO RPT	-0-	-11676	-0-		Y	NO RPT		55	

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660												
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	18300 X	15422	-0-	-2878	-0-	497 1	14924 3	Y	1			37
10	16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	411 1	15946 3	Y	88	108 1		17
11	16470 X	15122	-0-	-1348	-0-	324 1	14798 3	Y	-0-			17
12	17019 X	16149	-0-	-870	-0-	287 1	15862 3	Y	-0-			17
01	17019 X	16226	-0-	-793	-0-	324 1	15902 3	Y	-0-			17
02	14868 X	NO RPT	-0-	-14868	-0-			Y	NO RPT			17

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361												
09	6540 X	6205	-0-	-335	-0-	253 1	5952 3	Y	-0-			129
10	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	242 1	6458 3	Y	11	70 1		70
11	6720 X	6570	-0-	-150	-0-	216 1	6354 3	Y	-0-			70
12	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	213 1	6828 3	Y	-0-			70
*01	6727 X	6633	-0-	-94	-0-	213 1	6420 3	Y	-0-			70
02	6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-			Y	NO RPT			70

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703												
09	6660 X	4549	-0-	-2111	-0-	307 1	4242 3	N	-0-			-0-
10	5642 X	5303	-0-	-339	-0-	358 1	4945 3	N	-0-			-0-
11	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	364 1	5303 3	N	-0-			-0-
12	5828 X	5497	-0-	-331	-0-	348 1	5149 3	N	-0-			-0-
01	5828 X	4701	-0-	-1127	-0-	327 1	4374 3	N	-0-			-0-
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272												
09	11580 X	9770	-0-	-1810	-0-	579 1	9157 3	N	31	176 1		49
10	11408 X	10997	-0-	-411	-0-	617 1	10285 3	N	86			135
11	11040 X	10433	-0-	-607	-0-	672 1	9648 3	N	103			238
12	10447 X	9413	-0-	-1034	-0-	485 1	8842 3	N	78	150 1		166
01	11005 X	9669	-0-	-1336	-0-	506 1	9161 3	N	2			168
02	9940 X	NO RPT	-0-	-9940	-0-			N	NO RPT			168

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362												
09	14310 X	12078	-0-	-2232	-0-	684 1	11391 3	N	3	1 8		132
10	13454 X	12615	-0-	-839	-0-	703 1	11897 3	N	14			146
11	12690 X	11887	-0-	-803	-0-	524 1	11363 3	N	-0-			146
12	12710 X	11128	-0-	-1582	-0-	578 1	10549 3	N	1			147
01	12617 X	12120	-0-	-497	-0-	635 1	11484 3	N	1			148
02	11396 X	NO RPT	-0-	-11396	-0-			N	NO RPT			148

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
REUTHINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 276421		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228				
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	6690 X	6042	-0-	-648	-0-	342	1	5700	3	N	-0-	-0-
10	6572 X	6044	-0-	-528	-0-	337	1	5707	3	N	-0-	-0-
11	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	272	1	5896	3	N	-0-	-0-
12	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	378	1	6901	3	N	-0-	-0-
01	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	364	1	6589	3	N	-0-	-0-
02	5768 X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					N	NO RPT	-0-

REUTHINGER		WELL #: 7H		RRCID -> 276487		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111				
09	14910 X	12943	-0-	-1967	-0-	733	1	12210	3	N	-0-	-0-
10	14725 X	13397	-0-	-1328	-0-	747	1	12650	3	N	-0-	-0-
11	14130 X	12657	-0-	-1473	-0-	558	1	12099	3	N	-0-	-0-
12	14074 X	12308	-0-	-1766	-0-	639	1	11669	3	N	-0-	-0-
01	13671 X	12831	-0-	-840	-0-	672	1	12159	3	N	-0-	-0-
02	12096 X	NO RPT	-0-	-12096	-0-					N	NO RPT	-0-

PINA		WELL #: 1H		RRCID -> 276879		COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421				
09	6330 X	4173	-0-	-2157	-0-	308	1	3865	3	N	-0-	10
10	4743 X	3882	-0-	-861	-0-	377	1	3505	3	N	-0-	10
11	4350 X	3561	-0-	-789	-0-	360	1	3201	3	N	-0-	10
12	4495 X	3354	-0-	-1141	-0-	366	1	2988	3	N	-0-	10
01	4309 X	3597	-0-	-712	-0-	387	1	3210	3	N	-0-	10
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					N	NO RPT	10

NEEDMORE		WELL #: 7H		RRCID -> 277172		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660				
09	13260 X	11216	-0-	-2044	-0-	445	1	10765	3	N	5	1 8 53
10	13206 X	9669	-0-	-3537	-0-	337	1	9324	3	N	7	60
11	12570 X	12491	-0-	-79	-0-	393	1	12084	3	N	13	73
12	12524 X	11657	-0-	-867	-0-	344	1	11312	3	N	1	74
01	12431 X	10851	-0-	-1580	-0-	337	1	10514	3	N	-0-	74
02	11648 X	NO RPT	-0-	-11648	-0-					N	NO RPT	74

NEEDMORE		WELL #: 8H		RRCID -> 277173		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415				
09	11100 X	9497	-0-	-1603	-0-	377	1	9110	3	Y	9	2 8 41
10	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	322	1	8904	3	Y	6	47
11	10440 X	8384	-0-	-2056	-0-	264	1	8120	3	Y	-0-	47
12	10416 X	8428	-0-	-1988	-0-	249	1	8172	3	Y	6	53
01	10230 X	8242	-0-	-1988	-0-	256	1	7984	3	Y	2	35 1 20
02	8876 X	NO RPT	-0-	-8876	-0-					Y	NO RPT	20

ELLEN C.		WELL #: 3H		RRCID -> 277295		COMPL. DATE 08/31/2017		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781				
09	24240 X	17999	-0-	-6241	-0-	1020	1	16979	3	N	-0-	-0-
10	23560 X	18447	-0-	-5113	-0-	1029	1	17418	3	N	-0-	-0-
11	21300 X	17310	-0-	-3990	-0-	763	1	16547	3	N	-0-	-0-
12	21576 X	18645	-0-	-2931	-0-	969	1	17676	3	N	-0-	-0-
01	19933 X	18639	-0-	-1294	-0-	976	1	17663	3	N	-0-	-0-
02	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB									
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																					
ROSA V. BENAVIDES																					
WELL #: 52H RRCID -> 277321												COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 4950 - 13313					
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		7380 X	6700	-0-	-680	-0-	6 1	6684 3	Y	9			133								
10		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	10 9						139								
11		7290 X	6384	-0-	-906	-0-	7 9	7273 3	Y	6			139								
12		7533 X	5342	-0-	-2191	-0-	6384 3		Y	-0-			158								
01		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	5321 3	21 9	Y	19			33								
02		6580 X	NO RPT	-0-	-6580	-0-	7617 3	78 9	Y	71	148 1		33								

ROSA V. BENAVIDES												WELL #: 53H		RRCID -> 277322		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 5188		PERF. 4997 - 13306	
09		5160 X	4786	-0-	-374	-0-	4 1	4759 3	Y	21			137								
10		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	23 9						137								
11		4980 X	4481	-0-	-499	-0-	4919 3		Y	-0-			137								
12		5146 X	3864	-0-	-1282	-0-	4481 3		Y	-0-			137								
01		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	3864 3	61 9	Y	55	77 1		78								
02		4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-	5183 3		Y	NO RPT			78								

ATLANTIC INLAND GROUP												WELL #: 1H		RRCID -> 277343		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 6960 - 15353	
09		11310 X	8531	-0-	-2779	-0-	556 1	7975 3	N	-0-			204								
10		10075 X	8573	-0-	-1502	-0-	516 1	8056 3	N	1			205								
11		9450 X	4093	-0-	-5357	-0-	1 9						49								
12		8866 X	6164	-0-	-2702	-0-	133 1	3924 3	N	33	189 1		49								
01		8866 X	7941	-0-	-925	-0-	36 9						49								
02		7952 X	NO RPT	-0-	-7952	-0-	209 1	5955 3	N	-0-			49								

NEEDMORE												WELL #: 9H		RRCID -> 277364		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 6005 - 12035	
09		6630 X	5992	-0-	-638	-0-	238 1	5747 3	Y	6	2 8		26								
10		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	7 9						30								
11		6600 X	5542	-0-	-1058	-0-	205 1	5673 3	Y	4			30								
12		6696 X	5514	-0-	-1182	-0-	4 9						34								
01		6572 X	5521	-0-	-1051	-0-	175 1	5367 3	Y	-0-			13								
02		5600 X	NO RPT	-0-	-5600	-0-	163 1	5347 3	Y	4			13								

ROSA V. BENAVIDES												WELL #: 55H		RRCID -> 277429		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4931		PERF. 5800 - 13007	
09		10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	10 1	10718 3	Y	2			31								
10		11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	2 9						31								
11		11040 X	9658	-0-	-1382	-0-	11044 3		Y	-0-			31								
12		11408 X	8373	-0-	-3035	-0-	9658 3		Y	-0-			31								
*01		11408 X	11262	-0-	-146	-0-	8373 3	105 9	Y	95	77 1		49								
02		10024 X	NO RPT	-0-	-10024	-0-	11157 3		Y	NO RPT			49								

HACHAR												WELL #: 4H		RRCID -> 277523		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 8884		PERF. 9103 - 14415	
09		19980 X	16830	-0-	-3150	-0-	1136 1	15694 3	N	-0-			-0-								
10		18910 X	15925	-0-	-2985	-0-	1075 1	14850 3	N	-0-			-0-								
11		17430 X	14667	-0-	-2763	-0-	942 1	13725 3	N	-0-			-0-								
12		18011 X	14413	-0-	-3598	-0-	914 1	13499 3	N	-0-			-0-								
01		17763 X	12580	-0-	-5183	-0-	875 1	11705 3	N	-0-			-0-								
02		15708 X	NO RPT	-0-	-15708	-0-			N	NO RPT			-0-								

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ELLEN C. //CONT.// 486517														
WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898														
M O	ALLOW 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	32490 X	29061	-0-	-3429	-0-	1644	1	27377	3	N	36	4	8	190
10	31434 X	30105	-0-	-1329	-0-	1679	1	28420	3	N	5	180	1	15
11	29640 X	28340	-0-	-1300	-0-	1248	1	27052	3	N	36			51
12	30597 X	27448	-0-	-3149	-0-	1420	1	25911	3	N	106	134	1	23
01	30597 X	28958	-0-	-1639	-0-	1514	1	27392	3	N	47			70
02	27188 X	NO RPT	-0-	-27188	-0-					N	NO RPT			70
REUTHINGER														
WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542														
09	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	600	1	9990	3	N	-0-			-0-
10	10695 X	9723	-0-	-972	-0-	542	1	9181	3	N	-0-			-0-
11	10350 X	9955	-0-	-395	-0-	439	1	9516	3	N	-0-			-0-
12	10695 X	9630	-0-	-1065	-0-	500	1	9130	3	N	-0-			-0-
01	10695 X	9804	-0-	-891	-0-	514	1	9290	3	N	-0-			-0-
02	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3														
WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125														
09	17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	996	1	16807	3	N	12			64
10	18383 X	17909	-0-	-474	-0-	982	1	16927	3	N	-0-			64
11	17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	970	1	16968	3	N	11			75
12	18383 X	14976	-0-	-3407	-0-	832	1	14131	3	N	12			87
01	19797 X	19797	-0-	-0-	-0-	1065	1	18642	3	N	82	131	1	38
02	16604 X	NO RPT	-0-	-16604	-0-					N	NO RPT			38
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681														
09	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6	1	6903	3	Y	8			107
10	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7087	3	10	9	Y	9			116
11	7050 X	6236	-0-	-814	-0-	6236	3			Y	-0-			116
12	7285 X	5383	-0-	-1902	-0-	5383	3			Y	-0-			116
*01	7285 X	7186	-0-	-99	-0-	7147	3	39	9	Y	35	114	1	37
02	6468 X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					Y	NO RPT			37
PUIG														
WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854														
09	15030 X	11471	-0-	-3559	-0-	867	1	10604	3	N	-0-			129
10	15531 X	11312	-0-	-4219	-0-	778	1	10534	3	N	-0-			129
11	13920 X	10495	-0-	-3425	-0-	734	1	9761	3	N	-0-			129
12	14260 X	11265	-0-	-2995	-0-	800	1	10465	3	N	-0-			129
01	12896 X	11054	-0-	-1842	-0-	762	1	10267	3	N	23			152
02	10696 X	NO RPT	-0-	-10696	-0-					N	NO RPT			152

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517														
WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007														
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	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3	1	3630	3	Y	3	94		
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			Y	-0-	94		
11	3780 X	3293	-0-	-487	-0-	3293	3			Y	-0-	94		
12	3906 X	2886	-0-	-1020	-0-	2886	3			Y	-0-	94		
*01	3906 X	3833	-0-	-73	-0-	3822	3	11	9	Y	10	104		
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT	104		

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393														
09	20160 X	18428	-0-	-1732	-0-	739	1	17679	3	N	9	47		
10	19871 X	18626	-0-	-1245	-0-	666	1	17960	3	N	-0-	47		
11	19140 X	17965	-0-	-1175	-0-	546	1	17419	3	N	-0-	47		
12	19778 X	18301	-0-	-1477	-0-	527	1	17760	3	N	13	60		
01	19468 X	17718	-0-	-1750	-0-	550	1	17100	3	N	62	122		
02	17192 X	NO RPT	-0-	-17192	-0-					N	NO RPT	122		

RETAMA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852														
09	14880 X	12511	-0-	-2369	-0-	707	1	11771	3	Y	30	73		
10	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	661	1	11182	3	Y	27	100		
11	14880 X	10894	-0-	-3986	-0-	480	1	10399	3	Y	14	114		
12	13640 X	10039	-0-	-3601	-0-	521	1	9515	3	Y	3	117		
01	13640 X	13467	-0-	-173	-0-	705	1	12760	3	Y	2	119		
02	11676 X	NO RPT	-0-	-11676	-0-					Y	NO RPT	119		

REUTHINGER														
WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041														
09	9270 X	7234	-0-	-2036	-0-	410	1	6824	3	N	-0-	-0-		
10	8556 X	6621	-0-	-1935	-0-	369	1	6252	3	N	-0-	-0-		
11	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	358	1	7753	3	N	-0-	-0-		
12	8153 X	7438	-0-	-715	-0-	386	1	7052	3	N	-0-	-0-		
01	7719 X	6632	-0-	-1087	-0-	347	1	6285	3	N	-0-	-0-		
02	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT	-0-		

ELLEN C.														
WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462														
09	134190 X	123156	-0-	-11034	-0-	7295	1	115437	3	N	385	325	1	343
10	133331 X	133331	-0-	-0-	-0-	7528	1	125398	3	N	368	542	1	169
11	128970 X	125438	-0-	-3532	-0-	8149	1	116916	3	N	339	363	1	145
12	131068 X	119516	-0-	-11552	-0-	6192	1	112984	3	N	309	273	1	181
01	133331 X	131020	-0-	-2311	-0-	6843	1	123804	3	N	339	366	1	154
02	120428 X	NO RPT	-0-	-120428	-0-					N	NO RPT			154

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
RETAMA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 281491		COMPL. DATE 09/15/2016			TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591		
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	1650 N	1499	-0-	-151	-0-	85	1 1414 3	N	-0-		16
10	1705 N	1444	-0-	-261	-0-	81	1 1363 3	N	-0-		16
11	1560 N	1319	-0-	-241	-0-	58	1 1261 3	N	-0-		16
12	1550 N	1148	-0-	-402	-0-	60	1 1088 3	N	-0-		16
01	1457 N	824	-0-	-633	-0-	43	1 781 3	N	-0-		16
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-			N	NO RPT		16

ELLEN C.		WELL #: 10H		RRCID -> 281864		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925		
09	11010 X	9560	-0-	-1450	-0-	542	1 9018 3	N	-0-		119
10	10540 X	9519	-0-	-1021	-0-	531	1 8988 3	N	-0-		119
11	9930 X	5548	-0-	-4382	-0-	244	1 5297 3	N	6		125
12	10261 X	6998	-0-	-3263	-0-	364	1 6634 3	N	-0-		125
01	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	656	1 11869 3	N	-0-		125
02	8932 X	NO RPT	-0-	-8932	-0-			N	NO RPT		125

RETAMA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 281890		COMPL. DATE 09/22/2017			TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6494 - 6789		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

REUTHINGER		WELL #: 12H		RRCID -> 282255		COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831		
09	8850 X	6955	-0-	-1895	-0-	394	1 6561 3	N	-0-		-0-
10	9145 X	4424	-0-	-4721	-0-	247	1 4177 3	N	-0-		-0-
11	7260 X	5851	-0-	-1409	-0-	258	1 5593 3	N	-0-		-0-
12	7502 X	4284	-0-	-3218	-0-	223	1 4061 3	N	-0-		-0-
01	7502 X	4407	-0-	-3095	-0-	231	1 4176 3	N	-0-		-0-
02	6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLEN C.		WELL #: 11H		RRCID -> 282434		COMPL. DATE 08/27/2017			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058		
09	17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	1009	1 16800 3	N	-0-		-0-
10	18166 X	17856	-0-	-310	-0-	996	1 16860 3	N	-0-		-0-
11	17580 X	16506	-0-	-1074	-0-	728	1 15778 3	N	-0-		-0-
12	18414 X	16455	-0-	-1959	-0-	855	1 15600 3	N	-0-		-0-
01	18414 X	16181	-0-	-2233	-0-	848	1 15333 3	N	-0-		-0-
02	16632 X	NO RPT	-0-	-16632	-0-			N	NO RPT		-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 282458		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913		
09	28929 X	28929	-0-	-0-	-0-	1636	1 27250 3	N	39		106
10	25846 X	25846	-0-	-0-	-0-	1438	1 24335 3	N	66		172
11	22350 X	18744	-0-	-3606	-0-	824	1 17854 3	N	60		232
12	29884 X	17821	-0-	-12063	-0-	922	1 16819 3	N	73		305
01	29884 X	18295	-0-	-11589	-0-	955	1 17283 3	N	52	186 1	171
02	26992 X	NO RPT	-0-	-26992	-0-			N	NO RPT		171

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A													
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		424 N	424	-0-	-0-	-0-		65	1	359	3	N	-0-
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-		12	1	447	3	N	-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-		32	1	384	3	N	-0-
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-		40	1	376	3	N	-0-
01		465 N	259	-0-	-206	-0-		27	1	232	3	N	-0-
02		392 N	341	-0-	-51	-0-		24	1	317	3	N	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A													
09		969 N	354	-0-	-615	-0-		61	1	293	3	Y	-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-		42	1	298	3	Y	-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-		34	1	197	3	Y	-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-		25	1	122	3	Y	-0-
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-		11	1	78	3	Y	-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-		8	1	39	3	Y	-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A													
09		719 N	439	-0-	-280	-0-		88	1	351	3	Y	-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-		38	1	112	3	Y	-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-		32	1	88	3	Y	-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-		33	1	126	3	Y	-0-
01		155 N	6	-0-	-149	-0-		1	1	5	3	Y	-0-
02		112 N	3	-0-	-109	-0-		3	3			Y	-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A													
09		240 N	129	-0-	-111	-0-		47	1	82	3	Y	-0-
10		186 N	92	-0-	-94	-0-		26	1	66	3	Y	-0-
11		180 N	27	-0-	-153	-0-		9	1	18	3	Y	-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-		21	1	29	3	Y	-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-		63	1	73	3	Y	-0-
*02		107 N	107	-0-	-0-	-0-		29	1	78	3	Y	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A													
09		1344 N	386	-0-	-958	-0-		66	1	320	3	Y	-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-		39	1	281	3	Y	-0-
11		360 N	323	-0-	-37	-0-		48	1	275	3	Y	-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-		65	1	320	3	Y	-0-
01		310 N	249	-0-	-61	-0-		30	1	219	3	Y	-0-
02		308 N	272	-0-	-36	-0-		43	1	229	3	Y	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A													
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-		31	1	150	3	Y	-0-
10		248 N	163	-0-	-85	-0-		20	1	143	3	Y	-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-		24	1	139	3	Y	-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-		34	1	168	3	Y	-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-		24	1	172	3	Y	-0-
*02		312 N	312	-0-	-0-	-0-		49	1	263	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09		2414 N	1148	-0-	-1266	-0-	196 1	952 3	Y	-0-		1
10		1085 N	803	-0-	-282	-0-	98 1	705 3	Y	-0-		1
11		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	164 1	939 3	Y	-0-		1
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	190 1	930 3	Y	1		2
							1 9					
01		806 N	694	-0-	-112	-0-	85 1	609 3	Y	-0-		2
*02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	170 1	907 3	Y	-0-		2

WM JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A												
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	126 1	499 3	Y	-0-		-0-
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	181 1	529 3	Y	-0-		-0-
11		660 N	641	-0-	-19	-0-	172 1	469 3	Y	-0-		-0-
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	153 1	592 3	Y	-0-		-0-
01		713 N	549	-0-	-164	-0-	97 1	452 3	Y	-0-		-0-
*02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	93 1	615 3	Y	-0-		-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A												
09		1380 N	922	-0-	-458	-0-	922 3		Y	-0-		-0-
10		1209 N	930	-0-	-279	-0-	930 3		Y	-0-		-0-
11		990 N	882	-0-	-108	-0-	1 1	881 3	Y	-0-		-0-
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		Y	-0-		-0-
01		930 N	891	-0-	-39	-0-	284 1	607 3	Y	-0-		-0-
*02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	554 1	319 3	Y	-0-		-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A												
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
10		155 N	61	-0-	-94	-0-	61 3		N	-0-		-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
01		62 N	26	-0-	-36	-0-	8 1	18 3	N	-0-		-0-
02		140 N	78	-0-	-62	-0-	49 1	29 3	N	-0-		-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A												
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	47 1	83 3	Y	-0-		-0-
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	33 1	85 3	Y	-0-		-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	34 1	69 3	Y	-0-		-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	59 1	79 3	Y	-0-		-0-
01		124 N	79	-0-	-45	-0-	37 1	42 3	Y	-0-		-0-
*02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	44 1	119 3	Y	-0-		-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117												
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	38 1	112 3	Y	-0-		-0-
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	27 1	85 3	Y	-0-		-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	20 1	92 3	Y	-0-		-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	22 1	113 3	Y	-0-		-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	19 1	105 3	Y	-0-		-0-
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	15 1	77 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 053516		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7600 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	600 N	531	-0-	-69	-0-	531 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	558 N	515	-0-	-43	-0-	515 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	570 N	500	-0-	-70	-0-	1 1	499 3	Y	-0-	-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	527 N	432	-0-	-95	-0-	138 1	294 3	Y	-0-	-0-
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	303 1	174 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 054179		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A		
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	43 1	431 3	N	-0-	-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-	-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	61 1	437 3	N	-0-	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	60 1	455 3	N	-0-	-0-
01	403 N	306	-0-	-97	-0-	11 1	295 3	N	-0-	-0-
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	79 1	488 3	N	-0-	-0-

RETTIG		WELL #: 1		RRCID -> 054218		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A		
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	35 1	116 3	Y	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	44 1	116 3	Y	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	46 1	84 3	Y	-0-	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	64 1	120 3	Y	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	44 1	86 3	Y	-0-	-0-
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	42 1	131 3	Y	-0-	-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-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: A 5		RRCID -> 054541		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A		
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	22 1	107 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	4 1	25 3	Y	-0-	-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	3 1	20 3	Y	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9 1	45 3	Y	-0-	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10 1	71 3	Y	-0-	-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	13 1	70 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 054805		COMPL. DATE 01/08/1973		TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A		
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	31 1	308 3	N	-0-	-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	43 1	310 3	N	-0-	-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	41 1	306 3	N	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	9 1	257 3	N	-0-	-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	32 1	201 3	N	-0-	-0-

OWENS 2		WELL #: 1		RRCID -> 055105		COMPL. DATE 02/07/1973		TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A		
09	330 N	198	-0-	-132	-0-	46 1	152 3	Y	-0-	-0-
10	372 N	224	-0-	-148	-0-	62 1	162 3	Y	-0-	-0-
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	82 1	149 3	Y	-0-	-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	101 1	192 3	Y	-0-	-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	57 1	111 3	Y	-0-	-0-
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	65 1	204 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 #: 7		RRCID -> 055107		COMPL. DATE 01/19/1973		TOTAL DEPTH 7200 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	131	1	382	3	N	-0-			-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	99	1	392	3	N	-0-			-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	104	1	303	3	N	-0-			-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	60	1	254	3	N	-0-			-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	158	1	308	3	N	-0-			-0-
02	392	N	306	-0-	-86	-0-	306	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	690	N	680	-0-	-10	-0-	174	1	506	3	Y	-0-			-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	133	1	411	3	Y	-0-			-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	101	1	463	3	Y	-0-			-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	110	1	567	3	Y	-0-			-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	101	1	554	3	Y	-0-			-0-
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	97	1	516	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 3		RRCID -> 057125		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A							
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	161	-0-	161	-0-	118	1	43	3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	110	-0-	110	-0-	271	1	2	3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	108	-0-	108	-0-	84	1	24	3	N	-0-			-0-
01	479	X	100	-0-	-379	-0-	84	1	16	3	N	-0-			-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	64	1	10	3	N	-0-			-0-
WM JAMES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 058602		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A							
09	2041	N	1508	-0-	-533	-0-	304	1	1204	3	Y	-0-			-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	328	1	961	3	Y	-0-			-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	331	1	903	3	Y	-0-			-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	262	1	1011	3	Y	-0-			-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	134	1	623	3	Y	-0-			-0-
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	136	1	900	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCOOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 060164		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 7550 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-
PUIG,L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 061350		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A							
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	107	1	203	3	N	-0-			-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	42	1	194	3	N	-0-			-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	42	1	135	3	N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	168	N	47	-0-	-121	-0-	6	1	41	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PUIG, LUIS F.		WELL #: 2		RRCID -> 061434		COMPL. DATE 01/11/1974			TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A					
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	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	73 1	140 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	33 1	151 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	123	-0-	-117	-0-	29 1	94 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	23	-0-	-89	-0-	3 1	20 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286					
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	144 1	274 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	74 1	346 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	318	-0-	-132	-0-	75 1	243 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	141	-0-	-167	-0-	17 1	124 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A					
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	107 1	205 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	188	-0-	-122	-0-	33 1	155 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	158	-0-	-142	-0-	37 1	121 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	10 1	70 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A					
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	45 1	86 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	30 1	137 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	19 1	62 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	7	-0-	-77	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 062015		COMPL. DATE 04/30/1975			TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A					
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	14 1	55 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	76	-0-	-141	-0-	19 1	57 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	37 1	99 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	32 1	124 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	11 1	48 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	19 1	122 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 062275		COMPL. DATE 06/10/1975			TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A					
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	1 1	30 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	87 1	32 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	22 1	6 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	83 1	16 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	47 1	7 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HACHAR, N.D. ESTATE		WELL #: 1553		RRCID -> 062278		COMPL. DATE 08/29/1973			TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A					
09	0 N	-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-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PUIG, LUIS F.		WELL #: 3		RRCID -> 062462		COMPL. DATE 04/12/1974		TOTAL DEPTH 6275 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	696 N	696	-0-	-0-	-0-	240	1	456	3	N	-0-
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	118	1	549	3	N	-0-
11	630 N	544	-0-	-86	-0-	128	1	416	3	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-
02	504 N	90	-0-	-414	-0-	11	1	79	3	N	-0-

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 2		RRCID -> 063541		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-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-

CARPENTER, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 065437		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A			
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	78	1	433	3	N	-0-
10	558 N	7	-0-	-551	-0-	7	3			N	-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	59	1	762	3	N	-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066414		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A			
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	3	N	-0-
10	434 N	375	-0-	-59	-0-	64	1	311	3	N	-0-
11	510 N	306	-0-	-204	-0-	306	3			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
02	280 N	7	-0-	-273	-0-	4	1	3	3	N	-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 066491		COMPL. DATE 12/05/1975		TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A			
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	N	-0-
10	248 N	124	-0-	-124	-0-	21	1	103	3	N	-0-
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
02	112 N	4	-0-	-108	-0-	2	1	2	3	N	-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 6169 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-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HACHAR, N. D. ESTATE //CONT.// 499978												
WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 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	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-

JONES												
WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A												
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	-0-	6	1	10	3	-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	7	3	-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	-0-
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	2	3	-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	4	3	-0-

GLORIA												
WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A												
09	1800	N	1685	-0-	-115	-0-	-0-	258	1	1427	3	-0-
10	1798	N	39	-0-	-1759	-0-	-0-	1	1	38	3	-0-
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
*02	2800	N	3435	-0-	635	-0-	-0-	245	1	3190	3	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND												
WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A												
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	292	3	-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	312	3	-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	245	3	-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	243	3	-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	-0-	22	1	162	3	-0-
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	256	3	-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-
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-

POLIS, A. K.												
WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A												
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	-0-	71	1	395	3	-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	823	3	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 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	EOM BALANCE
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	42	1	53	3	N	39	29 1	11
						43	9						
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-		11
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	3	N	-0-		11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-		11
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-		11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A													
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	155	1	195	3	Y	1	8 1	3
						1	9						
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	99	1	219	3	Y	2		5
						2	9						
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	79	1	183	3	Y	-0-		5
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	3	Y	-0-		5
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	Y	1		6
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-		6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A													
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	3	N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	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	474 N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	468	3	Y	-0-		-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-		-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-		-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-		-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-		-0-
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083													
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	98	1	287	3	N	-0-		-0-
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	60	1	236	3	N	-0-		-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	101	1	295	3	N	-0-		-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	94	1	397	3	N	-0-		-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	137	1	266	3	N	-0-		-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270			
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		1410 N	1142	-0-	-268	-0-	412 1	730 3	N	-0-		-0-
10		1271 N	883	-0-	-388	-0-	247 1	636 3	N	-0-		-0-
11		1170 N	1060	-0-	-110	-0-	350 1	710 3	N	-0-		-0-
12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	547 1	742 3	N	-0-		-0-
01		868 N	585	-0-	-283	-0-	272 1	313 3	N	-0-		-0-
02		980 N	751	-0-	-229	-0-	203 1	548 3	N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250			
09		270 N	138	-0-	-132	-0-	50 1	88 3	Y	-0-		-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	54 1	139 3	Y	-0-		-0-
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	61 1	125 3	Y	-0-		-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	99 1	135 3	Y	-0-		-0-
01		186 N	151	-0-	-35	-0-	70 1	81 3	Y	-0-		-0-
*02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	60 1	160 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293			
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		155 N	16	-0-	-139	-0-	4 1	12 3	N	-0-		-0-
*02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	63 1	398 3	N	-0-		-0-

RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160			
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	58 1	190 3	Y	-0-		-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	97 1	253 3	Y	-0-		-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	127 1	229 3	Y	-0-		-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	131 1	247 3	Y	-0-		-0-
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	85 1	165 3	Y	-0-		-0-
*02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	80 1	249 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25K		RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407			
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	14 1	245 3	N	-0-		-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	20 1	177 3	N	-0-		-0-
01		217 N	151	-0-	-66	-0-	38 1	113 3	N	-0-		-0-
02		252 N	211	-0-	-41	-0-	29 1	182 3	N	-0-		-0-

TRUST, JAMES 953		WELL #: 10		RRCID -> 127368		COMPL. DATE 04/23/1988			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911			
09		180 N	156	-0-	-24	-0-	28 1	128 3	Y	-0-		-0-
10		155 N	116	-0-	-39	-0-	24 1	92 3	Y	-0-		-0-
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	32 1	131 3	Y	-0-		-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	44 1	120 3	Y	-0-		-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	27 1	128 3	Y	-0-		-0-
*02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	32 1	134 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
TRUST, JAMES "951"		WELL #: 11		RRCID -> 127593		COMPL. DATE 05/19/1988			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980						
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	469 N	469	-0-	-0-	-0-		86	1	383	3	Y	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-		97	1	369	3	Y	-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-		107	1	434	3	Y	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-		136	1	370	3	Y	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-		85	1	408	3	Y	-0-			-0-
*02	809 N	809	-0-	-0-	-0-		157	1	652	3	Y	-0-			-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861						
09	3090 X	3021	-0-	-69	-0-		463	1	2558	3	Y	-0-			-0-
10	3193 X	2401	-0-	-792	-0-		61	1	2340	3	Y	-0-			-0-
11	3090 X	1539	-0-	-1551	-0-		118	1	1421	3	Y	-0-			-0-
12	3193 X	1671	-0-	-1522	-0-		160	1	1511	3	Y	-0-			-0-
01	3193 X	1673	-0-	-1520	-0-		176	1	1497	3	Y	-0-			-0-
02	2828 X	2436	-0-	-392	-0-		174	1	2262	3	Y	-0-			-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826						
09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-		588	1	3248	3	Y	-0-			-0-
10	3534 X	3028	-0-	-506	-0-		77	1	2951	3	Y	-0-			-0-
11	3420 X	2649	-0-	-771	-0-		204	1	2445	3	Y	-0-			-0-
12	3534 X	1440	-0-	-2094	-0-		138	1	1302	3	Y	-0-			-0-
01	3534 X	1184	-0-	-2350	-0-		124	1	1060	3	Y	-0-			-0-
02	3192 X	2817	-0-	-375	-0-		201	1	2616	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	11 N	11	-0-	-0-	-0-		3	1	8	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	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-		10	1	35	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	971 N	874	-0-	-97	-0-		149	1	725	3	Y	-0-			1
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-		95	1	680	3	Y	-0-			1
11	840 N	743	-0-	-97	-0-		110	1	633	3	Y	-0-			1
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-		158	1	776	3	Y	-0-			2
01	775 N	579	-0-	-196	-0-		71	1	508	3	Y	-0-			2
*02	863 N	863	-0-	-0-	-0-		136	1	727	3	Y	-0-			2

CERRITO LAND CO.		WELL #: 7D		RRCID -> 139592		COMPL. DATE 09/06/1991			TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086						
09	14B2 EXT	1479	-0-	1479	2400		227	1	1252	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	935	-0-	935	3335		24	1	911	3	N	-0-			-0-
11	3335 X	-0-	-0-	-3335	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
LAUREL, F.D.		WELL #: 1		RRCID -> 140808		COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936						
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	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-

PUIG, L. F.		WELL #: 8		RRCID -> 143892		COMPL. DATE 02/21/1993			TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171						
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	41 1	79 3	Y	Y	-0-				-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	40 1	185 3	Y	Y	-0-				-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	39 1	128 3	Y	Y	-0-				-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	Y	-0-				-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	Y	-0-				-0-
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	12 1	84 3	Y	Y	-0-				-0-

PUIG, L.F.		WELL #: 9		RRCID -> 144853		COMPL. DATE 04/05/1993			TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183						
09	1170	N	522	-0-	-648	-0-	180 1	342 3	Y	Y	-0-				-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	242 1	1124 3	Y	Y	-0-				-0-
11	510	N	357	-0-	-153	-0-	84 1	273 3	Y	Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	Y	-0-				-0-
02	336	N	186	-0-	-150	-0-	23 1	163 3	Y	Y	-0-				-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 147158		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242						
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	155 1	276 3	Y	Y	-0-				-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	108 1	278 3	Y	Y	-0-				-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	141 1	287 3	Y	Y	-0-				-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	183 1	248 3	Y	Y	-0-				-0-
01	372	N	295	-0-	-77	-0-	137 1	158 3	Y	Y	-0-				-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	112 1	303 3	Y	Y	-0-				-0-

PUIG, A.E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994			TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199						
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	91 1	173 3	N	N	-0-				-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	48 1	221 3	N	N	-0-				-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	62 1	201 3	N	N	-0-				-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	N	-0-				-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	N	-0-				-0-
02	252	N	43	-0-	-209	-0-	5 1	38 3	N	N	-0-				-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994			TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272						
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	372 1	706 3	Y	Y	-0-				-0-
10	775	N	290	-0-	-485	-0-	51 1	239 3	Y	Y	-0-				-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	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	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-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320					
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	660 N	333	-0-	-327	-0-	115	1	218	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	216	-0-	-249	-0-	38	1	178	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	175	-0-	-185	-0-	41	1	134	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	168 N	7	-0-	-161	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-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	300 N	203	-0-	-97	-0-	70	1	133	3	Y	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	110	1	511	3	Y	-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	77	1	249	3	Y	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
02	308 N	198	-0-	-110	-0-	25	1	173	3	Y	-0-			-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189					
09	420 N	331	-0-	-89	-0-	119	1	212	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	62	1	159	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	168	-0-	-192	-0-	55	1	113	3	Y	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	71	1	96	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	114	-0-	-103	-0-	53	1	61	3	Y	-0-			-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	91	1	245	3	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-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452					
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	52	1	98	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	33	1	154	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	34	1	112	3	Y	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	140 N	74	-0-	-66	-0-	9	1	65	3	Y	-0-			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146					
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	305	1	581	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	128	1	597	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	454	-0-	-116	-0-	107	1	347	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
02	420 N	108	-0-	-312	-0-	13	1	95	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-		-0-
10	3100 N	9212	-0-	6112	6112	2176	1 7036 3	Y	-0-		-0-
11	3000 N	8761	-0-	5761	11873	2804	1 5957 3	Y	-0-		-0-
12	3100 N	6246	-0-	3146	15019	2431	1 3815 3	Y	-0-		-0-
01	18568 X	3549	-0-	-15019	-0-	1706	1 1843 3	Y	-0-		-0-
*02	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	1291	1 4416 3	Y	-0-		-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087			
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	114	1 631 3	N	-0-		19
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	19	1 713 3	N	-0-		19
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	49	1 592 3	N	-0-		19
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	64	1 597 3	N	-0-		19
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	72	1 613 3	N	-0-		19
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	39	1 503 3	N	-0-		19

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-
10	3100 N	7178	-0-	4078	4078	184	1 6994 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	12276	-0-	9276	13354	944	1 11332 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	10536	-0-	7436	20790	1012	1 9524 3	N	-0-		-0-
01	25565 X	4775	-0-	-20790	-0-	502	1 4273 3	N	-0-		-0-
*02	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	326	1 4237 3	N	-0-		-0-

LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297			
09	390 N	169	-0-	-221	-0-	26	1 143 3	Y	-0-		-0-
10	403 N	68	-0-	-335	-0-	2	1 66 3	Y	-0-		-0-
11	390 N	80	-0-	-310	-0-	6	1 74 3	Y	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1 98 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1 48 3	Y	-0-		-0-
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23	1 306 3	Y	-0-		-0-

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891			
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	8	1 46 3	Y	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1 102 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1 82 3	Y	-0-		-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1 26 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	5	1 42 3	Y	-0-		-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1 81 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400			
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	Y	-0-		-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1 202 3	Y	-0-		-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1 182 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	43	1 125 3	Y	-0-		-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	25	1 159 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113				
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	120 N	116	-0-	-4	-0-		29 1	87 3	N	-0-	-0-	
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-		17 1	67 3	N	-0-	-0-	
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-		43 1	125 3	N	-0-	-0-	
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-		33 1	141 3	N	-0-	-0-	
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-		67 1	131 3	N	-0-	-0-	
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 3		N	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 4		RRCID -> 159806		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091				
09	60 N	25	-0-	-35	-0-		6 1	19 3	N	-0-	-0-	
10	62 N	6	-0-	-56	-0-		1 1	5 3	N	-0-	-0-	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-		24 1	72 3	N	-0-	-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		2 1	6 3	N	-0-	-0-	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		3 1	6 3	N	-0-	-0-	
02	84 N	4	-0-	-80	-0-		4 3		N	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 5		RRCID -> 159883		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352				
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-		722 3		Y	-0-	-0-	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-		445 3		Y	-0-	-0-	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-		11 1	200 3	Y	-0-	-0-	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-		28 1	253 3	Y	-0-	-0-	
01	403 N	243	-0-	-160	-0-		62 1	181 3	Y	-0-	-0-	
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-		64 1	406 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	660 N	184	-0-	-476	-0-		28 1	156 3	N	-0-	-0-	
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-	
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-		5 1	38 3	N	-0-	-0-	
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-		24 1	314 3	N	-0-	-0-	

LAUREL, F. D. # 1390		WELL #: 6A		RRCID -> 162444		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011				
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		239 1	1322 3	N	-0-	-0-	
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		40 1	1522 3	N	-0-	-0-	
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		109 1	1311 3	N	-0-	-0-	
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		133 1	1249 3	N	-0-	-0-	
01	1240 N	1141	-0-	-99	-0-		120 1	1021 3	N	-0-	-0-	
*02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		113 1	1472 3	N	-0-	-0-	

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 7		RRCID -> 164811		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346				
09	1380 N	949	-0-	-431	-0-		146 1	803 3	N	-0-	-0-	
10	1333 N	886	-0-	-447	-0-		23 1	863 3	N	-0-	-0-	
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		108 1	1291 3	N	-0-	-0-	
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		140 1	1316 3	N	-0-	-0-	
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		111 1	947 3	N	-0-	-0-	
*02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		101 1	1314 3	N	-0-	-0-	

CERRITO LAND CO. 1490		WELL #: 11D		RRCID -> 165371		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151				
09	960 N	532	-0-	-428	-0-		82 1	450 3	N	-0-	-0-	
10	930 N	351	-0-	-579	-0-		9 1	342 3	N	-0-	-0-	
11	540 N	401	-0-	-139	-0-		31 1	370 3	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-	
02	364 N	301	-0-	-63	-0-		21 1	280 3	N	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JONES		WELL #: 9		RRCID -> 165549		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	66	1	193	3	N	-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	51	1	200	3	N	-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	63	1	185	3	N	-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	53	1	222	3	N	-0-
01	248 N	97	-0-	-151	-0-	33	1	64	3	N	-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-

JONES		WELL #: B 7		RRCID -> 165550		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204			
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	95	1	168	3	N	-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	102	1	265	3	N	-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	157	1	319	3	N	-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	281	1	381	3	N	-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	185	1	213	3	N	-0-
*02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	163	1	438	3	N	-0-

CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204			
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-
10	3100 N	3233	-0-	133	133	83	1	3150	3	N	-0-
11	3000 N	15975	-0-	12975	13108	1228	1	14747	3	N	-0-
12	3100 N	18098	-0-	14998	28106	1738	1	16360	3	N	-0-
01	36878 X	8772	-0-	-28106	-0-	922	1	7850	3	N	-0-
*02	612 X	612	-0-	-0-	-0-	44	1	568	3	N	-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-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 6		RRCID -> 166504		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365			
09	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-
10	14B2 EXT	73	-0-	73	99	73	3			Y	-0-
11	14B2 EXT	30	-0-	30	129	2	1	28	3	Y	-0-
12	14B2 EXT	29	-0-	29	158	3	1	26	3	Y	-0-
01	171 X	13	-0-	-158	-0-	3	1	10	3	Y	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-

JONES		WELL #: 10		RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252			
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	154	1	274	3	N	-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	123	1	316	3	N	-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	134	1	271	3	N	-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	225	1	305	3	N	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	103	1	119	3	N	-0-
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	158	1	424	3	N	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 7		RRCID -> 167285		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339			
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	224	-0-	224	224	57	1	167	3	Y	-0-
02	14B2 EXT	1196	-0-	1196	1420	164	1	1032	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
RETTIG		WELL #: 6B		RRCID -> 167572		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

W.C.S.L. 1383		WELL #: L 9 T		RRCID -> 167609		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		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	810 N	665	-0-	-145	-0-	102	1	563	3	Y	-0-					-0-
10	837 N	704	-0-	-133	-0-	18	1	686	3	Y	-0-					-0-
11	810 N	473	-0-	-337	-0-	36	1	437	3	Y	-0-					-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	59	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	713 N	592	-0-	-121	-0-	62	1	530	3	Y	-0-					-0-
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	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	360 N	-0-	-0-	-360	-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-

LAUREL, F.D. 1931		WELL #: 5A		RRCID -> 170473		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387								
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	41	1	223	3	N	-0-					-0-
10	217 N	46	-0-	-171	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-
11	210 N	24	-0-	-186	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	N	-0-					-0-

RETTIG		WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252								
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	42	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	35	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	107	-0-	-103	-0-	38	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	60	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	46	1	90	3	Y	-0-					-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	48	1	150	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	53 1	290 3	Y	-0-	-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	8 1	321 3	Y	-0-	-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	24 1	282 3	Y	-0-	-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27 1	259 3	Y	-0-	-0-
01	341	N	223	-0-	-118	-0-	23 1	200 3	Y	-0-	-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21 1	277 3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203			
09	780	N	325	-0-	-455	-0-	76 1	249 3	Y	-0-	-0-
10	806	N	582	-0-	-224	-0-	161 1	421 3	Y	-0-	-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	285 1	517 3	Y	-0-	-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	365 1	689 3	Y	-0-	-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	224 1	433 3	Y	-0-	-0-
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	206 1	641 3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074			
09	480	N	363	-0-	-117	-0-	85 1	278 3	Y	-0-	-0-
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	98 1	256 3	Y	-0-	-0-
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	117 1	212 3	Y	-0-	-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	124 1	234 3	Y	-0-	-0-
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	89 1	171 3	Y	-0-	-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	73 1	228 3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052			
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	97 1	314 3	Y	-0-	-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	141 1	368 3	Y	-0-	-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	172 1	311 3	Y	-0-	-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	168 1	317 3	Y	-0-	-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	141 1	273 3	Y	-0-	-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	73 1	226 3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160			
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	55 1	180 3	Y	-0-	-0-
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	63 1	167 3	Y	-0-	-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	76 1	138 3	Y	-0-	-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	80 1	152 3	Y	-0-	-0-
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	52 1	99 3	Y	-0-	-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	41 1	126 3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944			
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	189 1	615 3	Y	-0-	-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	240 1	628 3	Y	-0-	-0-
11	750	N	671	-0-	-79	-0-	239 1	432 3	Y	-0-	-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	258 1	487 3	Y	-0-	-0-
01	868	N	523	-0-	-345	-0-	178 1	345 3	Y	-0-	-0-
*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	165 1	517 3	Y	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154			
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														
OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237								
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-					-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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	288	1	361	3	Y	-0-	24	1		9
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	181	1	402	3	Y	-0-				10
							1	9								
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	124	1	287	3	Y	-0-				10
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	Y	-0-				10
01	589	N	339	-0-	-250	-0-	339	3			Y	-0-				10
02	392	N	182	-0-	-210	-0-	182	3			Y	-0-				10

RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022								
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	68	1	220	3	N	-0-				1
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	80	1	208	3	N	-0-				1
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	81	1	148	3	N	-0-				1
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	87	1	164	3	N	-0-				1
01	279	N	130	-0-	-149	-0-	44	1	86	3	N	-0-				1
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	47	1	147	3	N	-0-				-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 4		RRCID -> 195187		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244								
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	44	1	55	3	N	-0-	3			3
							3	9								
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	13	1	28	3	N	-0-				3
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	50	3	N	-0-				3
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-				3
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				3
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-				3

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID -> 195202		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	173	1	562	3	N	-0-			-0-
10	806 N	735	-0-	-71	-0-	203	1	532	3	N	-0-			-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	279	1	506	3	N	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	188	1	354	3	N	-0-			-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	305	1	590	3	N	-0-			-0-
02	728 N	697	-0-	-31	-0-	169	1	528	3	N	-0-			-0-

CERRITO 1389		WELL #: 15D		RRCID -> 195372		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156					
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	3100 N	11746	-0-	8646	8646	301	1	11445	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	15162	-0-	12162	20808	1165	1	13997	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	37309	-0-	34209	55017	3583	1	33726	3	N	-0-			-0-
01	77791 X	22774	-0-	-55017	-0-	2392	1	20362	3	N	18			18
						20	9							
*02	32021 X	32021	-0-	-0-	-0-	2283	1	29715	3	N	21			39
						23	9							

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	240 N	240	-0-	-0-	-0-	83	1	157	3	Y	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	50	1	230	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	41	1	132	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	168 N	8	-0-	-160	-0-	1	1	7	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	180 N	169	-0-	-11	-0-	43	1	126	3	N	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	36	1	142	3	N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	39	1	116	3	N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	3	N	-0-			-0-
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	42	1	82	3	N	-0-			-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165					
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	181	1	345	3	Y	-0-			-0-
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	101	1	470	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	334	-0-	-206	-0-	78	1	256	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
02	308 N	260	-0-	-48	-0-	32	1	228	3	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 #: 7		RRCID -> 202640		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168			
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	1449 N	898	-0-	-551	-0-	153	1	745	3	Y	-0-	1
10	961 N	686	-0-	-275	-0-	84	1	602	3	Y	-0-	1
11	990 N	685	-0-	-305	-0-	102	1	583	3	Y	-0-	1
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	122	1	597	3	Y	1	2
						1	9					
01	682 N	457	-0-	-225	-0-	56	1	401	3	Y	-0-	2
02	644 N	634	-0-	-10	-0-	100	1	534	3	Y	-0-	2

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202641		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063			
09	3000 N	451	-0-	-2549	516	77	1	374	3	Y	-0-	2
10	1085 N	369	-0-	-716	-0-	45	1	324	3	Y	-0-	2
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	96	1	550	3	Y	-0-	2
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	134	1	658	3	Y	5	7
						6	9					
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	79	1	566	3	Y	-0-	7
*02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	218	1	1163	3	Y	-0-	7

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 9		RRCID -> 202642		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094			
09	1016 N	898	-0-	-118	-0-	153	1	745	3	Y	-0-	1
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	107	1	769	3	Y	-0-	1
11	870 N	831	-0-	-39	-0-	123	1	708	3	Y	-0-	1
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	166	1	816	3	Y	1	2
						1	9					
01	868 N	630	-0-	-238	-0-	77	1	553	3	Y	-0-	2
02	784 N	567	-0-	-217	-0-	90	1	477	3	Y	-0-	2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427			
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-	-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-	-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	Y	-0-	-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	444	3	Y	-0-	-0-
01	620 N	424	-0-	-196	-0-	107	1	317	3	Y	-0-	-0-
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	66	1	419	3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	14	3			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	32	18	3		Y	-0-	-0-
01	88 X	56	-0-	-32	-0-	56	3			Y	-0-	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #:		2	RRCID ->	207015	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7356 - 7398
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		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		9 N	-0-	-0-	-9	-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-	27	3	Y	-0-		-0-

OWEN 2227		WELL #:		1	RRCID ->	207620	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7270 - 7314
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	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		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-		-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		8	RRCID ->	207815	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7230 - 7409
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	88	1	N	27	29	11
							30	9				
10		124 N	92	-0-	-32	-0-	29	1	N	-0-		11
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	25	1	N	-0-		11
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		11
01		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3	N	-0-		11
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3	N	-0-		11

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #:		1	RRCID ->	208619	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7294 - 7336
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-		-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-		-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	-0-		-0-
*02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	208786	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6681 - 6772
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	146	1	Y	-0-		6
10		651 N	498	-0-	-153	-0-	127	1	Y	-0-		6
11		630 N	344	-0-	-286	-0-	92	1	Y	-0-		6
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	-0-		6
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	-0-		6
*02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	-0-		6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #:		19	RRCID ->	208795	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7324 - 7372
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	7	1	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN, E.A. 1140		WELL #: 7		RRCID -> 208825		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319			
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	300 N	266	-0-	-34	-0-	24	1	242	3	N	-0-
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	21	1	253	3	N	-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	20	1	243	3	N	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	N	-0-
01	279 N	143	-0-	-136	-0-	9	1	134	3	N	-0-
02	252 N	3	-0-	-249	-0-	3	3			N	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 15		RRCID -> 209795		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460			
09	150 N	-0-	-0-	-150	-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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 8		RRCID -> 209802		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404			
09	14B2 EXT	625	-0-	625	625	625	3			Y	-0-
10	14B2 EXT	461	-0-	461	1086	461	3			Y	-0-
11	14B2 EXT	267	-0-	267	1353	14	1	253	3	Y	-0-
12	14B2 EXT	320	-0-	320	1673	32	1	288	3	Y	-0-
01	1911 X	238	-0-	-1673	-0-	60	1	178	3	Y	-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	34	1	212	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 13		RRCID -> 209866		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314			
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	3	Y	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	46	1	134	3	Y	-0-
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	26	1	166	3	Y	-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 209942		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328			
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	150	1	436	3	N	-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	159	1	491	3	N	-0-
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	102	1	468	3	N	-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	99	1	510	3	N	-0-
01	651 N	450	-0-	-201	-0-	69	1	381	3	N	-0-
02	532 N	376	-0-	-156	-0-	60	1	316	3	N	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 3		RRCID -> 210508		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358			
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	3	1	225	3	Y	-0-
10	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	3			Y	-0-
11	240 N	58	-0-	-182	-0-	58	3			Y	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	3	1	857	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 11		RRCID -> 210524		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288			
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	3	Y	-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	57	1	511	3	Y	-0-
01	589 N	430	-0-	-159	-0-	109	1	321	3	Y	-0-
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	70	1	439	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 2		RRCID -> 210525		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* 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	300	-0-	300	300	300	3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	149	-0-	149	449	149	3	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	62	-0-	62	511	62	3	Y	-0-		-0-
01	560 X	49	-0-	-511	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	36	-0-	-104	-0-	36	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 12		RRCID -> 210942		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166			
09	600 N	394	-0-	-206	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	Y	-0-		-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	57	1	Y	-0-		-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-		-0-
01	620 N	319	-0-	-301	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-		-0-

OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944			
09	660 N	636	-0-	-24	-0-	138	1	Y	-0-		-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	168	1	Y	-0-		-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	188	1	Y	-0-		-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	206	1	Y	-0-		-0-
01	713 N	607	-0-	-106	-0-	127	1	Y	-0-		-0-
*02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	133	1	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412			
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-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 BRISCOE 1133		WELL #: 1		RRCID -> 211544		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	121	-0-	121	121	121	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	21	-0-	21	142	21	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	142			N	-0-		-0-
01	149 X	7	-0-	-142	-0-	7	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														
VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295							
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	930 N	773	-0-	-157	-0-	-0-	198	1	575	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868 N	661	-0-	-207	-0-	-0-	162	1	499	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	870 N	561	-0-	-309	-0-	-0-	100	1	461	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	458	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	550	3	N	6	-0-	-0-	-0-	6
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	-0-	75	1	397	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	6

AUSTIN-STATE OF TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 212812		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441							
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	463	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	-0-	122	1	379	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	402	-0-	-168	-0-	-0-	72	1	330	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	587	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	520	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	545	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277							
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	487	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	464	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	402	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	308	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	294	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	569	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OWENS 2		WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275							
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	117	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	14	1	132	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	127	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-	19	1	105	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273							
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	175	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	-0-	26	1	225	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	202	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	-0-	30	1	170	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192							
09	660 N	558	-0-	-102	-0-	-0-	50	1	508	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630 N	512	-0-	-118	-0-	-0-	63	1	449	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	504	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 N	473	-0-	-209	-0-	-0-	16	1	457	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	495	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
OWEN BRISCOE 1133 //CONT.// 499978												
WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
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-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND												
WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131												
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	59	1	288	3	Y	-0-
10		372 N	353	-0-	-19	-0-	43	1	310	3	Y	-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	55	1	319	3	Y	-0-
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	67	1	328	3	Y	-0-
01		341 N	220	-0-	-121	-0-	27	1	193	3	Y	-0-
*02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	71	1	375	3	Y	-0-

WM JAMES TRUST												
WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783												
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-

OWEN BRISCOE 2147												
WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	82	-0-	82	-0-	82	3			Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	82				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	82				Y	-0-
01		82 X	-0-	-0-	-82	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L												
WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505												
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-
01		93 N	12	-0-	-81	-0-	3	1	9	3	Y	-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-

WRIGHT LAND & CATTLE												
WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439												
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		23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	-0-
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123													
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		2221 N	1203	-0-	-1018	-0-	206	1	997 3	Y	-0-		1
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	149	1	1067 3	Y	-0-		1
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	168	1	965 3	Y	-0-		1
12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	201	1	987 3	Y	1		2
							1	9					
01		961 N	744	-0-	-217	-0-	91	1	653 3	Y	-0-		2
*02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	150	1	798 3	Y	-0-		2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364													
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29 3	Y	-0-		-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	29	1	85 3	Y	-0-		-0-
*02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393													
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449													
09	14B2	EXT	71	-0-	71	225	1	1	70 3	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	151	-0-	151	376	151	3		Y	-0-		-0-
11		470 X	94	-0-	-376	-0-	94	3		Y	-0-		-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-		-0-
01		155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
02		84 N	46	-0-	-38	-0-	46	3		Y	-0-		-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829													
09		2258 N	1328	-0-	-930	-0-	268	1	1060 3	Y	-0-		3
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	262	1	766 3	Y	-0-		3
11		480 N	373	-0-	-107	-0-	100	1	273 3	Y	-0-		3
12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	178	1	687 3	Y	-0-		3
01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	122	1	569 3	Y	-0-		3
*02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	130	1	856 3	Y	-0-		3

WM JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954													
09		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	347	1	1375 3	Y	-0-		4
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	185	1	542 3	Y	-0-		4
11		690 N	194	-0-	-496	-0-	52	1	142 3	Y	-0-		4
12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	368	1	1421 3	Y	-0-		4
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	159	1	740 3	Y	-0-		4
*02		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	157	1	1032 3	Y	-0-		4

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED												CAPACITY	
//CONT.// 499978													
VT RAMIREZ												WELL #: 1	
RRCID -> 217329												COMPL. DATE 03/03/2006	
TOTAL DEPTH 7760												PERF. 7298 - 7438	
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		570 N	544	-0-	-26	-0-	139 1	405 3	N	-0-			19
10		589 N	455	-0-	-134	-0-	110 1	342 3	N	3			22
							3 9						
11		570 N	409	-0-	-161	-0-	73 1	336 3	N	-0-			22
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	77 1	397 3	N	-0-			22
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	77 1	422 3	N	-0-			22
*02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	63 1	338 3	N	-0-			22

WRIGHT LAND & CATTLE												WELL #: 2	
RRCID -> 218425												COMPL. DATE 02/01/2006	
TOTAL DEPTH 7600												PERF. 7413 - 7456	
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L												WELL #: 27	
RRCID -> 218435												COMPL. DATE 01/24/2006	
TOTAL DEPTH 7565												PERF. 7278 - 7329	
09		120 N	-0-	-0-	-120	-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 BRISCOE 2147												WELL #: 2	
RRCID -> 218785												COMPL. DATE 03/01/2006	
TOTAL DEPTH 7560												PERF. 7288 - 7322	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-			-0-
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-			-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L												WELL #: 28	
RRCID -> 218956												COMPL. DATE 03/18/2006	
TOTAL DEPTH 7606												PERF. 7368 - 7424	
09		120 N	-0-	-0-	-120	-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-BRISCOE 1723												WELL #: 5	
RRCID -> 219284												COMPL. DATE 02/22/2006	
TOTAL DEPTH 7508												PERF. 7296 - 7344	
09		12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
*02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
OWEN BRISCOE STATE 1134 //CONT.// 499978												
WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51 3		Y	-0-		-0-

VT RAMIREZ												
WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463												
09		420 N	364	-0-	-56	-0-	93 1	271 3	N	-0-		41
10		372 N	345	-0-	-27	-0-	82 1	254 3	N	8		49
							9 9					
11		390 N	315	-0-	-75	-0-	56 1	259 3	N	-0-		49
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	41 1	212 3	N	-0-		49
01		341 N	235	-0-	-106	-0-	34 1	186 3	N	14		63
							15 9					
02		308 N	205	-0-	-103	-0-	32 1	173 3	N	-0-	31 1	32

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND												
WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205												
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	46 1	222 3	Y	-0-		-0-
10		279 N	245	-0-	-34	-0-	30 1	215 3	Y	-0-		-0-
11		270 N	224	-0-	-46	-0-	33 1	191 3	Y	-0-		-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	48 1	236 3	Y	-0-		-0-
01		248 N	144	-0-	-104	-0-	18 1	126 3	Y	-0-		-0-
*02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	44 1	237 3	Y	-0-		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND												
WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134												
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	119 1	578 3	Y	-0-		-0-
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	81 1	576 3	Y	-0-		-0-
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	94 1	539 3	Y	-0-		-0-
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	126 1	617 3	Y	-0-		-0-
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	64 1	458 3	Y	-0-		-0-
*02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	110 1	588 3	Y	-0-		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND												
WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-		-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			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 #: 14		RRCID -> 219654		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120				
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	692 N	692	-0-	-0-	-0-	118	1	574	3	Y	-0-	1
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	75	1	533	3	Y	-0-	1
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	105	1	600	3	Y	-0-	1
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	127	1	621	3	Y	1	2
						1	9					
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	54	1	389	3	Y	-0-	2
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	98	1	520	3	Y	-0-	2

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332				
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	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-	-0-
*02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	4	1	1221	3	Y	-0-	-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672				
09	3210 X	3190	-0-	-20	-0-	37	1	3153	3	Y	-0-	-0-
10	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			Y	-0-	-0-
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-	-0-
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			Y	-0-	-0-
01	3286 X	2548	-0-	-738	-0-	2548	3			Y	-0-	-0-
02	2968 X	2583	-0-	-385	-0-	9	1	2574	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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	41	-0-	41	-0-	5	1	36	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	57	2	14	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	29	-0-	29	-0-	86	5	24	3	Y	-0-	-0-
01	107 N	21	-0-	-86	-0-	3	1	18	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	4	1	18	3	Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25		RRCID -> 220465		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149				
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											
VT STOKES-MILLER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-		173 1	503 3	N	-0-			10
10	713 N	620	-0-	-93	-0-		151 1	467 3	N	2			12
							2 9						
11	690 N	632	-0-	-58	-0-		113 1	519 3	N	-0-			12
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-		73 1	377 3	N	6			18
							7 9						
01	620 N	352	-0-	-268	-0-		54 1	298 3	N	-0-			18
02	588 N	331	-0-	-257	-0-		52 1	279 3	N	-0-			18

OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414					
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-		3 1	224 3	Y	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 3		Y	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 3		Y	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 3		Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 3		Y	-0-			-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-		1 1	195 3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397					
09	150 N	40	-0-	-110	-0-		40 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-		43 3		Y	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-		2 1	42 3	Y	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-		2 1	21 3	Y	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-		5 1	15 3	Y	-0-			-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-		7 1	44 3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	123	-0-	123	-0-		123 3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	149	-0-	149	-0-		272 149 3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	117	-0-	117	-0-		389 117 3		Y	-0-			-0-
01	436 X	47	-0-	-389	-0-		47 3		Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368					
09	14B2 EXT	1061	-0-	1061	-0-		1061 1061 3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1061		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1061		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1061		Y	-0-			-0-
01	1061 X	-0-	-0-	-1061	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22		RRCID -> 222730		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190					
09	880 N	852	-0-	-28	-0-		146 1	706 3	Y	-0-			1
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-		103 1	736 3	Y	-0-			1
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-		112 1	642 3	Y	-0-			1
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-		143 1	705 3	Y	6			7
							7 9						
01	682 N	633	-0-	-49	-0-		77 1	556 3	Y	-0-			7
*02	792 N	792	-0-	-0-	-0-		125 1	667 3	Y	-0-			7

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 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-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

09	150	N	146	-0-	-4	-0-	2	1	144	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	6	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-			-0-
01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	108	1	315	3	N	-0-			-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	83	1	257	3	N	-0-			-0-
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	53	1	246	3	N	-0-			-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	59	1	306	3	N	-0-			-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	43	1	236	3	N	-0-			-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	38	1	205	3	N	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	Y	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-			-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	3	Y	-0-			-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597		
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	240 N	189	-0-	-51	-0-	2 1	187 3	N	-0-	-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-	-0-
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	111 3		N	-0-	-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	1 1	162 3	N	-0-	-0-

JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050		
09	630 N	597	-0-	-33	-0-	215 1	382 3	Y	-0-	-0-
10	651 N	554	-0-	-97	-0-	155 1	399 3	Y	-0-	-0-
11	660 N	538	-0-	-122	-0-	177 1	361 3	Y	-0-	-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	223 1	302 3	Y	-0-	-0-
01	558 N	353	-0-	-205	-0-	164 1	189 3	Y	-0-	-0-
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	138 1	370 3	Y	-0-	-0-

OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344		
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	37 1	190 3	Y	-0-	-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26 1	224 3	Y	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23 1	226 3	Y	-0-	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	34 1	213 3	Y	-0-	-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	33 1	189 3	Y	-0-	-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20 1	228 3	Y	-0-	-0-

JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022		
09	570 N	510	-0-	-60	-0-	184 1	326 3	N	-0-	-0-
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	138 1	355 3	N	-0-	-0-
11	540 N	458	-0-	-82	-0-	151 1	307 3	N	-0-	-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	199 1	269 3	N	-0-	-0-
01	496 N	307	-0-	-189	-0-	142 1	165 3	N	-0-	-0-
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	121 1	324 3	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	-0-	-0-	-600	-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	357 N	357	-0-	-0-	-0-	90 1	267 3	Y	-0-	-0-
*02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	194 1	1222 3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373		
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	1 1	118 3	Y	-0-	-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-	-0-
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 3		Y	-0-	-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	1 1	148 3	Y	-0-	-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 229979		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248		
09	630 N	480	-0-	-150	-0-	123 1	357 3	N	-0-	-0-
10	589 N	371	-0-	-218	-0-	91 1	280 3	N	-0-	-0-
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	64 1	296 3	N	-0-	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	58 1	298 3	N	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	59 1	323 3	N	-0-	-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	53 1	284 3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VT JOHNS, E. S. ESTATE //CONT.// 499978												
WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335												
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		480 N	414	-0-	-66	-0-		106	1	308	3	-0-
10		496 N	451	-0-	-45	-0-		109	1	335	3	2 1
								7	9			-0-
11		510 N	352	-0-	-158	-0-		61	1	282	3	8
								9	9			14
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-		68	1	350	3	-0-
01		465 N	396	-0-	-69	-0-		58	1	323	3	5 1
								15	9			23
*02		337 N	337	-0-	-0-	-0-		53	1	283	3	1
								1	9			24
OWEN BRISCOE 1133												
WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478												
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-
OWEN												
WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366												
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-		3	1	255	3	-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	3			-0-
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	3			-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	3			-0-
01		217 N	185	-0-	-32	-0-		185	3			-0-
*02		232 N	232	-0-	-0-	-0-		1	1	231	3	-0-
BRISCOE-MANRY 1393												
WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593												
09		330 N	305	-0-	-25	-0-		4	1	301	3	-0-
10		341 N	332	-0-	-9	-0-		332	3			-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	3			-0-
12		399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	3			-0-
01		341 N	217	-0-	-124	-0-		217	3			-0-
02		308 N	294	-0-	-14	-0-		1	1	293	3	-0-
BRISCOE-MANRY 1393												
WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597												
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-		4	1	348	3	-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-		514	3			-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-		497	3			-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	3			-0-
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	3			-0-
*02		309 N	309	-0-	-0-	-0-		1	1	308	3	-0-
BRISCOE-MANRY 1393												
WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640												
09		330 N	205	-0-	-125	-0-		2	1	203	3	-0-
10		279 N	218	-0-	-61	-0-		218	3			-0-
11		240 N	192	-0-	-48	-0-		192	3			-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	3			-0-
01		217 N	115	-0-	-102	-0-		115	3			-0-
02		168 N	143	-0-	-25	-0-		1	1	142	3	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID ->	241015	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6284 - 6319
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	664 N	664	-0-	-0-	-0-	102 1	562 3	Y	-0-	-0-
10	682 N	605	-0-	-77	-0-	15 1	590 3	Y	-0-	-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	49 1	587 3	Y	-0-	-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	49 1	458 3	Y	-0-	-0-
01	620 N	303	-0-	-317	-0-	32 1	271 3	Y	-0-	-0-
*02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	50 1	652 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	780 N	384	-0-	-396	-0-	97 1	281 3	N	5	31 1
						6 9				4
10	775 N	463	-0-	-312	-0-	111 1	345 3	N	6	10
						7 9				
11	780 N	409	-0-	-371	-0-	71 1	329 3	N	8	18
						9 9				
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	69 1	354 3	N	-0-	18
01	465 N	353	-0-	-112	-0-	52 1	286 3	N	14	5 1
						15 9				27
02	392 N	327	-0-	-65	-0-	52 1	274 3	N	1	28
						1 9				

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 7		RRCID ->	241741	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7379 - 7424
09	720 N	279	-0-	-441	-0-	3 1	276 3	Y	-0-	-0-
10	558 N	313	-0-	-245	-0-	313 3		Y	-0-	-0-
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	374 3		Y	-0-	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-	-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 3		Y	-0-	-0-
02	336 N	224	-0-	-112	-0-	1 1	223 3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID ->	241743	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5568 - 5605
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	3 1	237 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 3		Y	-0-	-0-
11	270 N	219	-0-	-51	-0-	219 3		Y	-0-	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-	-0-
01	248 N	153	-0-	-95	-0-	153 3		Y	-0-	-0-
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1 1	306 3	Y	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 7		RRCID ->	241927	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5479 - 5582
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	7 1	612 3	N	-0-	-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-	-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-	-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-	-0-
01	589 N	345	-0-	-244	-0-	345 3		N	-0-	-0-
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	2 1	583 3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456			
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	660	N	438	-0-	-222	-0-	5 1	433	3	Y	-0-
10	589	N	422	-0-	-167	-0-	422 3			Y	-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481 3			Y	-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			Y	-0-
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	390 3			Y	-0-
02	448	N	345	-0-	-103	-0-	1 1	344	3	Y	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387			
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-				Y	-0-
10	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 3			Y	-0-
11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14 3			Y	-0-
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14 3			Y	-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-
*02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	6 1	1697	3	Y	-0-

LAUREL, F. D. 1931		WELL #: 12A		RRCID -> 242227		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471			
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	179 1	990	3	Y	-0-
10	1116	N	904	-0-	-212	-0-	23 1	881	3	Y	-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	84 1	1013	3	Y	-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	87 1	818	3	Y	-0-
01	899	N	777	-0-	-122	-0-	82 1	695	3	Y	-0-
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	82 1	1065	3	Y	-0-

VT HOLLAND 1374		WELL #: 1		RRCID -> 242337		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318			
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	133 1	620	3	N	49 23 1 58
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	28 1	673	3	N	9 67
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	57 1	648	3	N	-0- 67
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	123 1	629	3	N	-0- 67
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	149 1	573	3	N	-0- 67
02	672	N	530	-0-	-142	-0-	530 3			N	-0- 67

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 9		RRCID -> 243699		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546			
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	7 1	631	3	Y	-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672 3			Y	-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577 3			Y	-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687 3			Y	-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503 3			Y	-0-
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	2 1	552	3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 8		RRCID -> 244635		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527			
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1 1	95	3	Y	-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			Y	-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			Y	-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			Y	-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			Y	-0-
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	4 1	979	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN 2		WELL #: 6		RRCID -> 244639		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	205	N	205	-0-	-0-	33	1	172	3	Y	-0-
10	186	N	148	-0-	-38	16	1	132	3	Y	-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	44	1	277	3	Y	-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	41	1	235	3	Y	-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244714		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602			
09	14	N	14	-0-	-0-	14	3		Y	-0-	-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	8	3		Y	-0-	-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	51	3		Y	-0-	-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	71	3		Y	-0-	-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	41	3		Y	-0-	-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	129	3		Y	-0-	-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 8		RRCID -> 245232		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293			
09	750	N	601	-0-	-149	601	3		Y	-0-	-0-
10	682	N	572	-0-	-110	572	3		Y	-0-	-0-
11	630	N	546	-0-	-84	1	1	545	3	Y	-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	597	3		Y	-0-	-0-
01	558	N	480	-0-	-78	153	1	327	3	Y	-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	339	1	195	3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390			
09	357	N	357	-0-	-0-	4	1	353	3	Y	-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	373	3		Y	-0-	-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	366	3		Y	-0-	-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	375	3		Y	-0-	-0-
01	341	N	272	-0-	-69	272	3		Y	-0-	-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529			
09	90	N	62	-0-	-28	1	1	61	3	Y	-0-
10	93	N	78	-0-	-15	78	3		Y	-0-	-0-
11	90	N	86	-0-	-4	86	3		Y	-0-	-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	91	3		Y	-0-	-0-
01	93	N	51	-0-	-42	51	3		Y	-0-	-0-
02	84	N	56	-0-	-28	56	3		Y	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616			
09	1140	N	1081	-0-	-59	84	1	997	3	N	-0-
10	1147	N	1003	-0-	-144	73	1	930	3	N	-0-
11	1110	N	899	-0-	-211	45	1	854	3	N	-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	69	1	932	3	N	-0-
01	992	N	642	-0-	-350	39	1	603	3	N	-0-
*02	978	N	978	-0-	-0-	62	1	916	3	N	-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715			
09	355	N	355	-0-	-0-	4	1	351	3	Y	-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	330	3		Y	-0-	-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	275	3		Y	-0-	-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	304	3		Y	-0-	-0-
01	341	N	317	-0-	-24	317	3		Y	-0-	-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	6	1	469	3	-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			-0-
01	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	3			-0-
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	2	1	459	3	-0-

OWEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397		
09	570 N	442	-0-	-128	-0-	442	3			-0-
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3			-0-
11	450 N	288	-0-	-162	-0-	288	3			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			-0-
01	403 N	240	-0-	-163	-0-	77	1	163	3	-0-
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	139	1	80	3	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494		
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	2	1	204	3	-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	3	-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480		
09	660 N	411	-0-	-249	-0-	5	1	406	3	-0-
10	620 N	458	-0-	-162	-0-	458	3			-0-
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	3			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			-0-
01	465 N	330	-0-	-135	-0-	330	3			-0-
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	1	1	338	3	-0-

OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487		
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	4	1	319	3	-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			-0-
01	248 N	112	-0-	-136	-0-	112	3			-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	3	-0-

NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558		
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-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435				
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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-			-0-

VT MILLER-STOKES 1968		WELL #: 1		RRCID -> 251186		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286				
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	399	1	N	30	77	1	18
						33	9					
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	361	1	N	25			43
						28	9					
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	252	1	N	25			68
						28	9					
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	204	1	N	12			80
						13	9					
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	182	1	N	18			98
						20	9					
*02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	160	1	N	42	127	1	13
						46	9					

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 252118		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310				
09	3570 X	3172	-0-	-398	-0-	178	1	Y	1			1
						1	9					
10	3627 X	3258	-0-	-369	-0-	220	1	Y	-0-			1
11	3390 X	2998	-0-	-392	-0-	187	1	Y	-0-			1
12	3472 X	3214	-0-	-258	-0-	30	1	Y	1			2
						1	9					
01	3441 X	3414	-0-	-27	-0-	81	1	Y	-0-			2
02	2968 X	1466	-0-	-1502	-0-	47	1	Y	2			4
						2	9					

CERRITO LAND CO.		WELL #: 16H		RRCID -> 252167		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350				
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			N	-0-			-0-
10	6541 X	269	-0-	-6272	-0-	7	1	N	-0-			-0-
11	6210 X	1216	-0-	-4994	-0-	93	1	N	-0-			-0-
12	3968 X	883	-0-	-3085	-0-	85	1	N	-0-			-0-
01	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	159	1	N	-0-			-0-
*02	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. A		WELL #: 16		RRCID -> 252508		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799				
09	1050 N	920	-0-	-130	-0-	141	1	Y	-0-			-0-
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-			-0-
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	126	1	Y	-0-			-0-
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	171	1	Y	-0-			-0-
01	1519 N	1311	-0-	-208	-0-	138	1	Y	-0-			-0-
*02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	135	1	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
NEEL		WELL #: 2		RRCID -> 252807		COMPL. DATE 08/23/2009			TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810						
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	3270 X	2143	-0-	-1127	-0-	47	1	2096	3	N	-0-				12
10	2728 X	2048	-0-	-680	-0-	19	1	2003	3	N	24				36
						26	9								
11	2520 X	2366	-0-	-154	-0-	2354	3	12	9	N	11	31	1		16
12	2542 X	1946	-0-	-596	-0-	1946	3			N	-0-				16
01	2201 X	1507	-0-	-694	-0-	1494	3	13	9	N	12				28
*02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2380	3	15	9	N	14				42

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 16		RRCID -> 254520		COMPL. DATE 09/14/2009			TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010						
09	2580 X	2359	-0-	-221	-0-	133	1	2226	3	Y	-0-				3
10	2542 X	2269	-0-	-273	-0-	153	1	2116	3	Y	-0-				3
11	2460 X	2262	-0-	-198	-0-	141	1	2118	3	Y	3				6
						3	9								
12	2480 X	2303	-0-	-177	-0-	22	1	2281	3	Y	-0-				6
01	2480 X	2137	-0-	-343	-0-	50	1	2087	3	Y	-0-				6
*02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	78	1	2341	3	Y	-0-				6

BRISCOE STATE 1130		WELL #: 1H		RRCID -> 254665		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915						
09	6390 X	6104	-0-	-286	-0-	343	1	5761	3	Y	-0-				8
10	6541 X	6236	-0-	-305	-0-	420	1	5813	3	Y	3				11
						3	9								
11	6300 X	6000	-0-	-300	-0-	374	1	5620	3	Y	5	11	1		5
						6	9								
12	6355 X	6109	-0-	-246	-0-	57	1	6052	3	Y	-0-				5
01	6355 X	5996	-0-	-359	-0-	142	1	5854	3	Y	-0-				5
02	5684 X	5344	-0-	-340	-0-	173	1	5169	3	Y	2				7
						2	9								

SAN ROMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 255064		COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315						
09	3150 X	2340	-0-	-810	-0-	165	1	2175	3	N	-0-				-0-
10	3255 X	2364	-0-	-891	-0-	239	1	2125	3	N	-0-				-0-
11	3090 X	2307	-0-	-783	-0-	214	1	2093	3	N	-0-				-0-
12	3193 X	2424	-0-	-769	-0-	264	1	2160	3	N	-0-				-0-
01	2976 X	2333	-0-	-643	-0-	635	1	1698	3	N	-0-				-0-
02	2184 X	1824	-0-	-360	-0-	83	1	1741	3	N	-0-				-0-

CHAMBERLAIN STATE 372		WELL #: 3		RRCID -> 255400		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795						
09	3720 X	3617	-0-	-103	-0-	1247	1	2370	3	N	-0-				-0-
10	3813 X	3414	-0-	-399	-0-	605	1	2809	3	N	-0-				-0-
11	3690 X	2211	-0-	-1479	-0-	520	1	1691	3	N	-0-				-0-
12	3813 X	261	-0-	-3552	-0-	261	3			N	-0-				-0-
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-				-0-
02	3388 X	812	-0-	-2576	-0-	100	1	712	3	N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 255451		COMPL. DATE 01/09/2010			TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750			
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	750 N	480	-0-	-270	-0-	46	1	419	3	Y	14	31
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	15	9	558	3	Y	54	85
11	540 N	409	-0-	-131	-0-	106	1	69	9	Y	63	65
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	59	9	68	9	Y	62	21
01	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	340	3	2788	3	Y	35	56
*02	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	622	3	271	1	Y	46	102
						39	9	51	9			

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 17H		RRCID -> 255620		COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706			
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	3	1	244	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-	-0-
11	690 N	65	-0-	-625	-0-	65	3			Y	-0-	-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-	-0-
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-	-0-
*02	2800 N	2952	-0-	152	152	11	1	2941	3	Y	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 255648		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961			
09	3780 X	3611	-0-	-169	-0-	203	1	3400	3	Y	7	7
10	3844 X	3644	-0-	-200	-0-	8	9	3398	3	Y	-0-	7
11	3720 X	3266	-0-	-454	-0-	246	1	3061	3	Y	2	9
12	3813 X	3569	-0-	-244	-0-	203	1			Y		
01	3782 X	3469	-0-	-313	-0-	33	1	3526	3	Y	9	18
02	3360 X	3171	-0-	-189	-0-	10	9	82	1	Y	-0-	18
						102	1	3046	3	Y	21	39
						23	9					

SAN ROMAN A		WELL #: 2H		RRCID -> 255806		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991			
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-	-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-	-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	14	1	592	3	N	-0-	-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-	-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	404	3	N	-0-	-0-
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		8010 X	6597	-0-	-1413	-0-		747 1	5843 3	N	6			38
								7 9						
10		8277 X	8036	-0-	-241	-0-		840 1	7196 3	N	-0-			38
11		7740 X	2018	-0-	-5722	-0-		224 1	1788 3	N	5			43
								6 9						
12		7998 X	5678	-0-	-2320	-0-		454 1	5224 3	N	-0-			43
01		8029 X	4585	-0-	-3444	-0-		316 1	4269 3	N	-0-			43
*02		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-		361 1	7283 3	N	-0-			43

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051														
09		3600 X	2390	-0-	-1210	-0-		134 1	2256 3	Y	-0-			4
10		3658 X	2824	-0-	-834	-0-		190 1	2634 3	Y	-0-			4
11		3450 X	2986	-0-	-464	-0-		186 1	2797 3	Y	3			7
								3 9						
12		3410 X	3192	-0-	-218	-0-		30 1	3162 3	Y	-0-			7
01		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-		75 1	3097 3	Y	-0-			7
*02		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-		95 1	2832 3	Y	-0-			7

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305														
09		7260 X	5223	-0-	-2037	-0-		15 1	5208 3	N	-0-			20
10		7502 X	5888	-0-	-1614	-0-		121 1	5767 3	N	-0-			20
11		6780 X	5298	-0-	-1482	-0-		133 1	5165 3	N	-0-			20
12		6107 X	3559	-0-	-2548	-0-		5 1	3551 3	N	3			23
								3 9						
01		5890 X	3098	-0-	-2792	-0-		3098 3		N	-0-			23
*02		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-		5592 3	52 9	N	47			70

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971														
09		8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-				N	-0-			-0-
10		14778 X	14778	-0-	-0-	-0-		1545 1	13233 3	N	-0-			-0-
11		7710 X	4078	-0-	-3632	-0-		455 1	3623 3	N	-0-			-0-
12		9917 X	9917	-0-	-0-	-0-		792 1	9125 3	N	-0-			-0-
01		10416 X	9977	-0-	-439	-0-		686 1	9291 3	N	-0-			-0-
*02		14368 X	14368	-0-	-0-	-0-		675 1	13630 3	N	57	57 1		-0-
								63 9						

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531														
09		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-		141 1	2366 3	Y	-0-			-0-
10		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-		170 1	2357 3	Y	-0-			-0-
11		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-		151 1	2267 3	Y	-0-			-0-
12		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-		22 1	2339 3	Y	-0-			-0-
01		2542 N	2093	-0-	-449	-0-		49 1	2044 3	Y	-0-			-0-
02		2268 N	1877	-0-	-391	-0-		61 1	1816 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 #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748														
M O	ALLOW 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	5190 X	3502	-0-	-1688	-0-	197	1	3302	3	Y	3			4
10	5363 X	3339	-0-	-2024	-0-	225	3	3112	3	Y	2	5	1	1
11	5190 X	2891	-0-	-2299	-0-	180	1	2711	3	Y	-0-			1
12	5022 X	3485	-0-	-1537	-0-	33	1	3452	3	Y	-0-			1
01	3627 X	3272	-0-	-355	-0-	77	1	3194	3	Y	1			2
02	3276 X	2955	-0-	-321	-0-	96	1	2859	3	Y	-0-			2

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975														
09	6540 X	6263	-0-	-277	-0-	352	1	5911	3	N	-0-			-0-
10	6696 X	6456	-0-	-240	-0-	435	1	6021	3	N	-0-			-0-
11	6420 X	6213	-0-	-207	-0-	387	1	5826	3	N	-0-			-0-
12	6572 X	6360	-0-	-212	-0-	60	1	6300	3	N	-0-			-0-
01	6572 X	6263	-0-	-309	-0-	148	1	6115	3	N	-0-			-0-
02	5852 X	5647	-0-	-205	-0-	182	1	5430	3	N	32			32

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516														
09	2970 X	103	-0-	-2867	-0-	6	1	97	3	Y	-0-			-0-
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	249	1	3442	3	Y	-0-			-0-
11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	230	1	3456	3	Y	-0-			-0-
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	33	1	3521	3	Y	-0-			-0-
01	3689 X	2556	-0-	-1133	-0-	60	1	2496	3	Y	-0-			-0-
02	3444 X	1281	-0-	-2163	-0-	41	1	1240	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624														
09	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	15	1	1230	3	N	-0-			13
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1473	3	112	9	N	102			115
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1577	3	62	9	N	56	118	1	53
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1602	3	28	9	N	25	72	1	6
01	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	1239	3	40	9	N	36			42
02	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	4	1	1198	3	N	30	54	1	18

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523														
09	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	80	1	1345	3	Y	-0-			-0-
10	279 X	8	-0-	-271	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
11	270 X	13	-0-	-257	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	3	Y	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	3	Y	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949														
09	4440 X	2767	-0-	-1673	-0-	2767	3			Y	-0-			23
10	4464 X	3544	-0-	-920	-0-	92	1	3452	3	Y	-0-			23
11	4320 X	3625	-0-	-695	-0-	184	1	3441	3	Y	-0-			23
12	4464 X	3705	-0-	-759	-0-	275	1	3430	3	Y	-0-			23
01	3627 X	2762	-0-	-865	-0-	329	1	2433	3	Y	-0-			23
*02	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	533	1	3358	3	Y	-0-			23

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
STEWART STATE													
WELL #: 4H RRCID -> 259263												CAPACITY	
COMPL. DATE 04/30/2010												TOTAL DEPTH 5846	
PERF. 6094 - 10257													
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	5910 X	5548	-0-	-362	-0-	311 1	5218 3	N	17		32		
10	6045 X	5851	-0-	-194	-0-	19 9	5456 3	N	1		33		
11	5850 X	5548	-0-	-302	-0-	394 1	5200 3	N	2		35		
12	5921 X	5598	-0-	-323	-0-	1 9	5533 3	N	12		47		
01	5859 X	5424	-0-	-435	-0-	346 1	5296 3	N	-0-		47		
02	5292 X	4904	-0-	-388	-0-	52 1	4737 3	N	8		55		
						13 9							
						128 1							
						158 1							
						9 9							
BRISCOE-MANRY 1469												CNTY: WEBB	
WELL #: 20H RRCID -> 259298												CAPACITY	
COMPL. DATE 09/01/2010												TOTAL DEPTH 5613	
PERF. 6008 - 11741													
09	2760 X	2160	-0-	-600	-0-	121 1	2038 3	Y	1		6		
10	2759 X	1730	-0-	-1029	-0-	1 9	1613 3	Y	-0-		6		
11	2250 X	1705	-0-	-545	-0-	117 1	1599 3	Y	-0-		6		
12	2232 X	2181	-0-	-51	-0-	106 1	2151 3	Y	9	14 1	1		
01	2232 X	1585	-0-	-647	-0-	20 1	1548 3	Y	-0-		1		
02	2016 X	1998	-0-	-18	-0-	10 9	1932 3	Y	1		2		
						37 1							
						65 1							
						1 9							
STEWART STATE												CNTY: WEBB	
WELL #: 7H RRCID -> 259323												CAPACITY	
COMPL. DATE 12/06/2010												TOTAL DEPTH 5944	
PERF. 6173 - 11090													
09	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	233 1	3915 3	N	-0-		-0-		
10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	288 1	3985 3	N	-0-		-0-		
11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	260 1	3911 3	N	-0-		-0-		
12	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	38 1	4070 3	N	-0-		-0-		
01	4278 X	4203	-0-	-75	-0-	99 1	4104 3	N	-0-		-0-		
02	3892 X	3714	-0-	-178	-0-	120 1	3594 3	N	-0-		-0-		
LONG, J. S.												CNTY: WEBB	
WELL #: 3H RRCID -> 259440												CAPACITY	
COMPL. DATE 02/01/2011												TOTAL DEPTH 5484	
PERF. 5800 - 11051													
09	2070 X	2044	-0-	-26	-0-	115 1	1929 3	N	-0-		-0-		
10	2139 X	2128	-0-	-11	-0-	143 1	1985 3	N	-0-		-0-		
11	2160 X	1349	-0-	-811	-0-	84 1	1265 3	N	-0-		-0-		
12	2232 X	1568	-0-	-664	-0-	15 1	1553 3	N	-0-		-0-		
01	2232 X	1713	-0-	-519	-0-	40 1	1673 3	N	-0-		-0-		
02	1932 X	1482	-0-	-450	-0-	45 1	1351 3	N	78	31 1	47		
						86 9							
HACHAR, N. D. HEIRS												CNTY: WEBB	
WELL #: 3H RRCID -> 259625												CAPACITY	
COMPL. DATE 08/10/2010												TOTAL DEPTH 6956	
PERF. 7311 - 11819													
09	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	274 1	4592 3	N	-0-		-0-		
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	357 1	4945 3	N	-0-		-0-		
11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	287 1	4325 3	N	-0-		-0-		
12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	38 1	4031 3	N	-0-		-0-		
01	4030 X	3881	-0-	-149	-0-	92 1	3789 3	N	-0-		-0-		
02	3640 X	3124	-0-	-516	-0-	101 1	3015 3	N	7		7		
						8 9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2880 X	2086	-0-	-794	-0-	117	1	1968	3	Y	1					8
						1	9									
10	2976 X	2166	-0-	-810	-0-	146	1	2020	3	Y	-0-					8
11	2730 X	2308	-0-	-422	-0-	144	1	2164	3	Y	-0-					8
12	2604 X	2263	-0-	-341	-0-	21	1	2229	3	Y	12	16	1			4
						13	9									
01	2480 X	1999	-0-	-481	-0-	47	1	1952	3	Y	-0-					4
*02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	78	1	2336	3	Y	1					5
						1	9									

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

09	2340 X	1827	-0-	-513	-0-	103	1	1724	3	Y	-0-					-0-
10	2170 X	1946	-0-	-224	-0-	131	1	1815	3	Y	-0-					-0-
11	1890 X	1877	-0-	-13	-0-	117	1	1760	3	Y	-0-					-0-
12	1953 X	1952	-0-	-1	-0-	18	1	1934	3	Y	-0-					-0-
01	1953 X	1937	-0-	-16	-0-	46	1	1891	3	Y	-0-					-0-
02	1764 X	1755	-0-	-9	-0-	57	1	1698	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	6390 X	6130	-0-	-260	-0-	345	1	5785	3	Y	-0-					-0-
10	6510 X	6279	-0-	-231	-0-	423	1	5853	3	Y	3					3
						3	9									
11	6180 X	5946	-0-	-234	-0-	370	1	5570	3	Y	5					8
						6	9									
12	6386 X	6036	-0-	-350	-0-	57	1	5979	3	Y	-0-					8
01	6386 X	5751	-0-	-635	-0-	136	1	5615	3	Y	-0-					8
02	5712 X	5205	-0-	-507	-0-	168	1	5037	3	Y	-0-					8

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

09	6990 X	6622	-0-	-368	-0-	372	1	6250	3	Y	-0-					-0-
10	7192 X	6837	-0-	-355	-0-	461	1	6372	3	Y	4					4
						4	9									
11	6900 X	6585	-0-	-315	-0-	410	1	6167	3	Y	7					11
						8	9									
12	7037 X	6703	-0-	-334	-0-	63	1	6640	3	Y	-0-					11
01	6882 X	6594	-0-	-288	-0-	156	1	6438	3	Y	-0-					11
02	6188 X	5901	-0-	-287	-0-	191	1	5710	3	Y	-0-					11

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					4
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	3	Y	-0-					4
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					4
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					4
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	50	1	370	3	Y	-0-					4
*02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	65	1	408	3	Y	1					5
						1	9									

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

09	3180 X	2843	-0-	-337	-0-	160	1	2683	3	N	-0-					-0-
10	3193 X	2993	-0-	-200	-0-	202	1	2791	3	N	-0-					-0-
11	2940 X	2913	-0-	-27	-0-	182	1	2731	3	N	-0-					-0-
12	3038 X	2913	-0-	-125	-0-	27	1	2886	3	N	-0-					-0-
01	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	66	1	2739	3	N	-0-					-0-
02	2716 X	2530	-0-	-186	-0-	82	1	2448	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566														
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		2520 X	2123	-0-	-397	-0-	119	1	2004	3	N	-0-		-0-
10		2573 X	2480	-0-	-93	-0-	165	1	2287	3	N	25		25
							28	9						
11		2490 X	2346	-0-	-144	-0-	146	1	2192	3	N	7		32
							8	9						
12		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	23	1	2422	3	N	18		50
							20	9						
01		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	59	1	2444	3	N	-0-		50
*02		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	79	1	2369	3	N	27		77
							30	9						

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301														
09		3540 X	3397	-0-	-143	-0-	191	1	3206	3	Y	-0-		-0-
10		3627 X	3490	-0-	-137	-0-	235	1	3255	3	Y	-0-		-0-
11		3480 X	3351	-0-	-129	-0-	209	1	3142	3	Y	-0-		-0-
12		3565 X	3437	-0-	-128	-0-	32	1	3405	3	Y	-0-		-0-
01		3565 X	3381	-0-	-184	-0-	80	1	3301	3	Y	-0-		-0-
02		3164 X	3016	-0-	-148	-0-	98	1	2918	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		4980 X	4491	-0-	-489	-0-	252	1	4236	3	Y	3		8
							3	9						
10		4712 X	4459	-0-	-253	-0-	300	1	4145	3	Y	13	20	1
							14	9						
11		4470 X	4174	-0-	-296	-0-	260	1	3914	3	Y	-0-		1
12		4619 X	4356	-0-	-263	-0-	41	1	4315	3	Y	-0-		1
01		4650 X	4207	-0-	-443	-0-	99	1	4108	3	Y	-0-		1
02		4200 X	3834	-0-	-366	-0-	124	1	3710	3	Y	-0-		1

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169														
09		2850 X	2426	-0-	-424	-0-	136	1	2284	3	Y	5		45
							6	9						
10		3007 X	2547	-0-	-460	-0-	172	1	2375	3	Y	-0-		45
11		2910 X	2338	-0-	-572	-0-	146	1	2192	3	Y	-0-		45
12		3007 X	2572	-0-	-435	-0-	24	1	2533	3	Y	14		59
							15	9						
01		3007 X	2517	-0-	-490	-0-	59	1	2429	3	Y	26	68	1
							29	9						
02		2296 X	2243	-0-	-53	-0-	73	1	2170	3	Y	-0-		17

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343														
09		4470 X	3271	-0-	-1199	-0-	184	1	3087	3	N	-0-		-0-
10		4123 X	3526	-0-	-597	-0-	238	1	3288	3	N	-0-		-0-
11		3450 X	3400	-0-	-50	-0-	212	1	3188	3	N	-0-		-0-
12		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	34	1	3598	3	N	-0-		-0-
01		3565 X	3434	-0-	-131	-0-	81	1	3353	3	N	-0-		-0-
02		3192 X	2860	-0-	-332	-0-	93	1	2767	3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 261818		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014			
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	5310 X	3350	-0-	-1960	-0-	188	1	3162	3	Y	-0-
10	5394 X	3698	-0-	-1696	-0-	249	1	3449	3	Y	-0-
11	5220 X	3640	-0-	-1580	-0-	227	1	3413	3	Y	-0-
12	5394 X	4743	-0-	-651	-0-	44	1	4699	3	Y	-0-
01	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	117	1	4830	3	Y	-0-
*02	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	153	1	4575	3	Y	-0-

COX, G. A.		WELL #: 8H		RRCID -> 261861		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321			
09	4560 X	4000	-0-	-560	-0-	225	1	3775	3	Y	7
10	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	316	1	4368	3	Y	7
11	4530 X	3428	-0-	-1102	-0-	214	1	3214	3	Y	7
12	4247 X	3521	-0-	-726	-0-	33	1	3488	3	Y	7
01	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	119	1	4907	3	Y	7
02	4228 X	3753	-0-	-475	-0-	121	1	3632	3	Y	7

COX, G. A.		WELL #: 9H		RRCID -> 261862		COMPL. DATE 02/06/2011		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554			
09	4410 X	3467	-0-	-943	-0-	195	1	3272	3	Y	21
10	4433 X	3703	-0-	-730	-0-	250	1	3453	3	Y	21
11	3960 X	3881	-0-	-79	-0-	242	1	3639	3	Y	21
12	4092 X	3841	-0-	-251	-0-	36	1	3805	3	Y	21
01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	99	1	4083	3	Y	21
02	3612 X	3598	-0-	-14	-0-	116	1	3482	3	Y	21

LA MOCA GU "O"		WELL #: 7H		RRCID -> 261863		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344			
09	3300 X	3074	-0-	-226	-0-	173	1	2901	3	N	-0-
10	3410 X	3157	-0-	-253	-0-	213	1	2944	3	N	-0-
11	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	210	1	3167	3	N	-0-
12	3224 X	3053	-0-	-171	-0-	29	1	3024	3	N	-0-
01	3193 X	2217	-0-	-976	-0-	52	1	2137	3	N	25
						28	9				
02	3164 X	1988	-0-	-1176	-0-	63	1	1889	3	N	58
						36	9				

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 14H		RRCID -> 261865		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661			
09	3900 X	2966	-0-	-934	-0-	166	1	2794	3	Y	12
						6	9				
10	3379 X	2969	-0-	-410	-0-	199	1	2755	3	Y	1
						15	9				
11	3060 X	2845	-0-	-215	-0-	177	1	2668	3	Y	1
12	3162 X	2868	-0-	-294	-0-	27	1	2841	3	Y	1
01	3131 X	2729	-0-	-402	-0-	64	1	2665	3	Y	1
02	2772 X	2394	-0-	-378	-0-	77	1	2317	3	Y	1

COX, G. A.		WELL #: 7H		RRCID -> 261869		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310			
09	4110 X	3893	-0-	-217	-0-	219	1	3674	3	Y	5
10	4154 X	4037	-0-	-117	-0-	272	1	3765	3	Y	5
11	3990 X	3902	-0-	-88	-0-	243	1	3659	3	Y	5
12	4123 X	3605	-0-	-518	-0-	34	1	3571	3	Y	5
01	4061 X	3592	-0-	-469	-0-	85	1	3507	3	Y	5
02	3640 X	3129	-0-	-511	-0-	101	1	3028	3	Y	5

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LA MOCA GAS UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 261873		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321		
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	7350 X	7122	-0-	-228	-0-	400	1	6718	3	Y	35
						4	9				
10	7533 X	7272	-0-	-261	-0-	490	1	6780	3	Y	37
						2	9				
11	7290 X	7012	-0-	-278	-0-	437	1	6575	3	Y	37
12	7378 X	7180	-0-	-198	-0-	67	1	7102	3	Y	47
						11	9				
01	7347 X	7157	-0-	-190	-0-	169	1	6981	3	Y	53
						7	9				
02	6636 X	6449	-0-	-187	-0-	208	1	6222	3	Y	66
						19	9				

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 11H		RRCID -> 262049		COMPL. DATE 03/25/2011			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	255	1	4273	3	Y	53
						17	9				
10	4526 X	4460	-0-	-66	-0-	301	1	4159	3	Y	53
11	4290 X	4179	-0-	-111	-0-	260	1	3917	3	Y	55
						2	9				
12	4402 X	4328	-0-	-74	-0-	40	1	4274	3	Y	68
						14	9				
01	4712 X	3144	-0-	-1568	-0-	74	1	3066	3	Y	72
						4	9				
02	4256 X	3638	-0-	-618	-0-	118	1	3520	3	Y	72

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 12H		RRCID -> 262496		COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357		
09	3960 X	3794	-0-	-166	-0-	213	1	3581	3	Y	-0-
10	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	264	1	3653	3	Y	-0-
11	3870 X	3723	-0-	-147	-0-	232	1	3491	3	Y	-0-
12	3968 X	3785	-0-	-183	-0-	35	1	3750	3	Y	-0-
01	3937 X	3684	-0-	-253	-0-	87	1	3597	3	Y	-0-
02	3528 X	3352	-0-	-176	-0-	108	1	3244	3	Y	-0-

LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 262500		COMPL. DATE 02/24/2011			TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591		
09	7350 X	7037	-0-	-313	-0-	396	1	6639	3	Y	20
						2	9				
10	7595 X	7430	-0-	-165	-0-	501	1	6927	3	Y	22
						2	9				
11	7230 X	6862	-0-	-368	-0-	428	1	6434	3	Y	22
12	7316 X	7046	-0-	-270	-0-	66	1	6974	3	Y	27
						6	9				
01	7440 X	6959	-0-	-481	-0-	164	1	6792	3	Y	30
						3	9				
02	6720 X	6352	-0-	-368	-0-	205	1	6136	3	Y	44
						11	9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 8H		RRCID -> 263123		COMPL. DATE 06/27/2011			TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	304	1	5095	3	Y			6
						4	9						
10	5549 X	5513	-0-	-36	-0-	371	1	5140	3	Y	6	1	2
						2	9						
11	5370 X	5120	-0-	-250	-0-	319	1	4801	3	Y			2
12	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	52	1	5467	3	Y			2
01	5580 X	4548	-0-	-1032	-0-	107	1	4440	3	Y			3
						1	9						
02	5040 X	4416	-0-	-624	-0-	143	1	4272	3	Y			4
						1	9						
THORNBURY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 263249		COMPL. DATE 05/12/2011			TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171				
09	8520 X	8133	-0-	-387	-0-	455	1	7643	3	N			32
						35	9						
10	8649 X	8300	-0-	-349	-0-	559	1	7741	3	N			32
11	8370 X	8034	-0-	-336	-0-	501	1	7533	3	N			32
12	8649 X	7916	-0-	-733	-0-	74	1	7841	3	N			33
						1	9						
01	8525 X	8250	-0-	-275	-0-	195	1	8049	3	N			38
						6	9						
02	7588 X	7233	-0-	-355	-0-	234	1	6997	3	N			40
						2	9						
LA MOCA GAS UNIT "D"		WELL #: 4H		RRCID -> 263268		COMPL. DATE 12/11/2010			TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283				
09	2880 X	2818	-0-	-62	-0-	158	1	2660	3	N			-0-
10	2976 X	2863	-0-	-113	-0-	193	1	2670	3	N			-0-
11	2880 X	2733	-0-	-147	-0-	170	1	2563	3	N			-0-
12	2976 X	2720	-0-	-256	-0-	25	1	2693	3	N			2
						2	9						
01	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	64	1	2659	3	N			33
						34	9						
02	2632 X	2314	-0-	-318	-0-	73	1	2195	3	N			75
						46	9						
SANCHEZ, DANIEL		WELL #: 2H		RRCID -> 263281		COMPL. DATE 05/21/2011			TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494				
09	2940 X	2452	-0-	-488	-0-	2441	3	11	9	N			65
10	3038 X	1878	-0-	-1160	-0-	1850	3	28	9	N			90
11	2910 X	1101	-0-	-1809	-0-	1094	3	7	9	N	26	1	70
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N			70
01	2635 X	2302	-0-	-333	-0-	2300	3	2	9	N	45	1	27
02	2296 X	2113	-0-	-183	-0-	2107	3	6	9	N			32
RODRIGUEZ, J. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263290		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585				
09	5130 X	4051	-0-	-1079	-0-	556	1	3495	3	N			-0-
10	5146 X	4091	-0-	-1055	-0-	402	1	3669	3	N			18
						20	9						
11	4980 X	4860	-0-	-120	-0-	363	1	4471	3	N			42
						26	9						
12	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	395	1	4810	3	N			110
						75	9						
01	4526 X	3301	-0-	-1225	-0-	346	1	2953	3	N			112
						2	9						
*02	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	452	1	4497	3	N	94	1	20
						2	9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079														
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	6990 X	6787	-0-	-203	-0-	382	1	6405	3	Y	-0-			-0-
10	7223 X	6880	-0-	-343	-0-	464	1	6416	3	Y	-0-			-0-
11	6990 X	5936	-0-	-1054	-0-	370	1	5566	3	Y	-0-			-0-
12	7161 X	5700	-0-	-1461	-0-	53	1	5647	3	Y	-0-			-0-
01	7130 X	5670	-0-	-1460	-0-	134	1	5536	3	Y	-0-			-0-
02	6328 X	5450	-0-	-878	-0-	176	1	5274	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	7050 X	6551	-0-	-499	-0-	368	1	6183	3	Y	-0-			-0-
10	7223 X	6694	-0-	-529	-0-	451	1	6243	3	Y	-0-			-0-
11	6900 X	6431	-0-	-469	-0-	401	1	6030	3	Y	-0-			-0-
12	7006 X	6633	-0-	-373	-0-	62	1	6571	3	Y	-0-			-0-
01	6944 X	6652	-0-	-292	-0-	156	1	6443	3	Y	48			48
						53	9							
02	6104 X	5894	-0-	-210	-0-	190	1	5690	3	Y	13	35	1	26
						14	9							

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337														
09	4320 X	4094	-0-	-226	-0-	230	1	3864	3	N	-0-			-0-
10	4402 X	4195	-0-	-207	-0-	283	1	3912	3	N	-0-			-0-
11	4200 X	4025	-0-	-175	-0-	251	1	3774	3	N	-0-			-0-
12	4309 X	4136	-0-	-173	-0-	39	1	4097	3	N	-0-			-0-
01	4278 X	4032	-0-	-246	-0-	95	1	3937	3	N	-0-			-0-
02	3808 X	3563	-0-	-245	-0-	115	1	3448	3	N	-0-			-0-

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646														
09	5580 X	3187	-0-	-2393	-0-	3163	3	24	9	Y	22			58
10	5518 X	3671	-0-	-1847	-0-	96	1	3575	3	Y	-0-			58
11	5340 X	4042	-0-	-1298	-0-	205	1	3837	3	Y	-0-			58
12	4309 X	4079	-0-	-230	-0-	302	1	3777	3	Y	-0-			58
01	3658 X	3135	-0-	-523	-0-	373	1	2762	3	Y	-0-			58
02	3780 X	3618	-0-	-162	-0-	496	1	3122	3	Y	-0-			58

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314														
09	2400 X	1531	-0-	-869	-0-	86	1	1445	3	Y	-0-			-0-
10	2387 X	1614	-0-	-773	-0-	109	1	1505	3	Y	-0-			-0-
11	2310 X	1761	-0-	-549	-0-	110	1	1651	3	Y	-0-			-0-
12	2108 X	1730	-0-	-378	-0-	16	1	1714	3	Y	-0-			-0-
01	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	53	1	2186	3	Y	-0-			-0-
*02	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	66	1	1965	3	Y	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341														
09	270 X	257	-0-	-13	-0-	14	1	237	3	Y	5			7
						6	9							
10	279 X	260	-0-	-19	-0-	17	1	240	3	Y	3	6	1	4
						3	9							
11	270 X	257	-0-	-13	-0-	16	1	241	3	Y	-0-			4
12	279 X	264	-0-	-15	-0-	2	1	262	3	Y	-0-			4
01	279 X	275	-0-	-4	-0-	6	1	267	3	Y	2			6
						2	9							
02	252 X	249	-0-	-3	-0-	8	1	240	3	Y	1			7
						1	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN STATE 1128		WELL #: 3H		RRCID -> 264687		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1320	N	926	-0-	-394	-0-	926 3	Y	-0-		10
10	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	31 1	1172 3	Y	-0-	10
11	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	56 1	1047 3	Y	-0-	10
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	77 1	961 3	Y	-0-	10
01	1209	N	555	-0-	-654	-0-	66 1	489 3	Y	-0-	10
*02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	193 1	1213 3	Y	-0-	10

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 264910		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774				
09	6570	X	6082	-0-	-488	-0-	336 1	5646 3	Y	91 64 1	50	
10	6603	X	6202	-0-	-401	-0-	100 9	417 1	5775 3	Y	9	59
11	6180	X	5996	-0-	-184	-0-	10 9	370 1	5572 3	Y	49 70 1	38
12	6386	X	6161	-0-	-225	-0-	54 9	57 1	6070 3	Y	31 35 1	34
01	6386	X	6013	-0-	-373	-0-	34 9	141 1	5826 3	Y	42	76
02	5684	X	5546	-0-	-138	-0-	46 9	179 1	5339 3	Y	25 64 1	37
							28 9					

LA MOCA GAS UNIT L		WELL #: 8H		RRCID -> 265095		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747			
09	6390	X	5379	-0-	-1011	-0-	738 1	4641 3	N	-0-	-0-
10	6169	X	5511	-0-	-658	-0-	544 1	4958 3	N	8	8
							9 9				
11	5970	X	5688	-0-	-282	-0-	428 1	5260 3	N	-0-	8
12	6138	X	5974	-0-	-164	-0-	449 1	5462 3	N	57	65
							63 9				
01	5549	X	4014	-0-	-1535	-0-	420 1	3592 3	N	2	67
							2 9				
*02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	505 1	5026 3	N	8	75
							9 9				

COX 2927		WELL #: 13H		RRCID -> 265124		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317			
09	2580	X	1890	-0-	-690	-0-	106 1	1782 3	N	2 63 1	12
							2 9				
10	2604	X	2078	-0-	-526	-0-	139 1	1921 3	N	16	28
							18 9				
11	2460	X	2256	-0-	-204	-0-	141 1	2115 3	N	-0-	28
12	2542	X	2214	-0-	-328	-0-	21 1	2172 3	N	19	47
							21 9				
01	2480	X	2248	-0-	-232	-0-	53 1	2195 3	N	-0-	47
02	2100	X	2098	-0-	-2	-0-	67 1	2010 3	N	19 44 1	22
							21 9				

LYSSY GU		WELL #: 3H		RRCID -> 265360		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675			
09	3330	X	2459	-0-	-871	-0-	601 1	1784 3	Y	67	268
							74 9				
10	3100	X	1891	-0-	-1209	-0-	331 1	1470 3	Y	82 180 1	170
							90 9				
11	2730	X	1936	-0-	-794	-0-	165 1	1592 3	Y	163	333
							179 9				
12	2821	X	1808	-0-	-1013	-0-	323 1	1398 3	Y	79 182 1	230
							87 9				
01	2821	X	459	-0-	-2362	-0-	47 1	373 3	Y	35 125 1	140
							39 9				
*02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	494 1	1847 3	Y	165 181 1	124
							182 9				

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	8400 X	8152	-0-	-248	-0-	458 1	7694 3	Y		-0-			-0-
10	8587 X	8356	-0-	-231	-0-	563 1	7793 3	Y		-0-			-0-
11	8280 X	8017	-0-	-263	-0-	500 1	7517 3	Y		-0-			-0-
12	8525 X	8017	-0-	-508	-0-	75 1	7942 3	Y		-0-			-0-
01	8432 X	8049	-0-	-383	-0-	189 1	7803 3	Y		52			52
						57 9							
02	7616 X	7261	-0-	-355	-0-	234 1	7010 3	Y		15	38 1		29
						17 9							

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643													
09	4440 X	4319	-0-	-121	-0-	243 1	4076 3	N		-0-			-0-
10	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	327 1	4521 3	N		-0-			-0-
11	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	287 1	4314 3	N		-0-			-0-
12	4681 X	4580	-0-	-101	-0-	43 1	4537 3	N		-0-			-0-
01	4836 X	4529	-0-	-307	-0-	105 1	4363 3	N		55			55
						61 9							
02	4368 X	3980	-0-	-388	-0-	129 1	3843 3	N		7			62
						8 9							

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772													
09	3120 X	2835	-0-	-285	-0-	159 1	2676 3	Y		-0-			4
10	3162 X	2910	-0-	-252	-0-	196 1	2714 3	Y		-0-			4
11	2970 X	2780	-0-	-190	-0-	173 1	2607 3	Y		-0-			4
12	2976 X	2859	-0-	-117	-0-	27 1	2832 3	Y		-0-			4
01	2945 X	2809	-0-	-136	-0-	66 1	2743 3	Y		-0-			4
02	2660 X	2516	-0-	-144	-0-	81 1	2435 3	Y		-0-			4

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282													
09	5430 X	4638	-0-	-792	-0-	261 1	4377 3	Y		-0-			-0-
10	5456 X	4537	-0-	-919	-0-	306 1	4231 3	Y		-0-			-0-
11	5220 X	4614	-0-	-606	-0-	288 1	4326 3	Y		-0-			-0-
12	5394 X	4638	-0-	-756	-0-	43 1	4595 3	Y		-0-			-0-
01	4929 X	4621	-0-	-308	-0-	109 1	4512 3	Y		-0-			-0-
02	4340 X	4088	-0-	-252	-0-	132 1	3956 3	Y		-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014													
09	2580 X	2155	-0-	-425	-0-	121 1	2034 3	Y		-0-			27
10	2635 X	2262	-0-	-373	-0-	151 1	2092 3	Y		17			44
						19 9							
11	2550 X	1856	-0-	-694	-0-	115 1	1735 3	Y		5			49
						6 9							
12	2449 X	1836	-0-	-613	-0-	17 1	1819 3	Y		-0-			49
01	2356 X	2183	-0-	-173	-0-	50 1	2074 3	Y		54	57 1		46
						59 9							
02	2044 X	2017	-0-	-27	-0-	65 1	1937 3	Y		14			60
						15 9							

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012														
M O	ALLOW 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	300 X	91	-0-	-209	-0-	5	1	82	3	Y	4			6
10	217 X	61	-0-	-156	-0-	4	9	54	3	Y	3	6	1	3
11	120 X	36	-0-	-84	-0-	3	9	34	3	Y	-0-			3
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	2	1			Y	-0-			3
01	826 X	826	-0-	-0-	-0-	19	1	806	3	Y	1			4
*02	415 X	415	-0-	-0-	-0-	1	9	402	3	Y	-0-			4

HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012														
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393														
WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953														
09	5340 X	5269	-0-	-71	-0-	296	1	4973	3	Y	-0-			2
10	5549 X	5367	-0-	-182	-0-	362	1	5005	3	Y	-0-			2
11	5370 X	5136	-0-	-234	-0-	320	1	4816	3	Y	-0-			2
12	5549 X	5243	-0-	-306	-0-	49	1	5191	3	Y	3	5	1	-0-
01	5487 X	4344	-0-	-1143	-0-	103	1	4241	3	Y	-0-			-0-
02	4928 X	4758	-0-	-170	-0-	154	1	4604	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469														
WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071														
09	4200 X	3781	-0-	-419	-0-	213	1	3568	3	N	-0-			45
10	4247 X	3830	-0-	-417	-0-	257	1	3554	3	N	17			62
11	4080 X	3702	-0-	-378	-0-	19	9	3417	3	N	53			115
12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	58	9	3878	3	N	111	105	1	121
01	3906 X	3645	-0-	-261	-0-	37	1	3391	3	N	156	179	1	98
02	3528 X	3457	-0-	-71	-0-	122	9	3275	3	N	65	125	1	38

STEWART TRUST														
WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720														
09	3450 X	3410	-0-	-40	-0-	192	1	3218	3	Y	-0-			-0-
10	3596 X	3503	-0-	-93	-0-	236	1	3267	3	Y	-0-			-0-
11	3480 X	3273	-0-	-207	-0-	204	1	3069	3	Y	-0-			-0-
12	3596 X	3400	-0-	-196	-0-	32	1	3368	3	Y	-0-			-0-
01	3596 X	3325	-0-	-271	-0-	78	1	3247	3	Y	-0-			-0-
02	3192 X	2971	-0-	-221	-0-	96	1	2875	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS, M. //CONT.// 499978														
WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145														
M O	ALLOW 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	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	106	1	1775	3	Y	5			30
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	129	1	1787	3	Y	4			34
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	118	1	1774	3	Y	-0-	28	1	6
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	15	1	1633	3	Y	13			19
01	1767 N	1325	-0-	-442	-0-	14	9	1286	3	Y	7			26
02	1596 N	1172	-0-	-424	-0-	31	1	1133	3	Y	1			27
						8	9							
						38	1							
						1	9							

LA MOCA GAS UNIT S														
WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606														
09	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	244	1	4443	3	N	2			47
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	323	1	4468	3	N	-0-			47
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	289	1	4343	3	N	-0-			47
12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	45	1	4761	3	N	-0-			47
01	4836 X	4732	-0-	-104	-0-	112	1	4617	3	N	3			50
02	4368 X	4164	-0-	-204	-0-	135	1	4029	3	N	-0-			50
						3	9							

BRISCOE-MANRY 1469														
WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351														
09	2700 X	2018	-0-	-682	-0-	113	1	1904	3	Y	1			7
10	2542 X	1752	-0-	-790	-0-	118	1	1634	3	Y	-0-			7
11	2460 X	2204	-0-	-256	-0-	137	1	2067	3	Y	-0-			7
12	2542 X	2309	-0-	-233	-0-	22	1	2277	3	Y	9	12	1	4
01	2449 X	1907	-0-	-542	-0-	10	9	1862	3	Y	-0-			4
02	2044 X	1670	-0-	-374	-0-	45	1	1615	3	Y	1			5
						54	1							
						1	9							

BRISCOE-MANRY 1469														
WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537														
09	3720 X	3500	-0-	-220	-0-	197	1	3302	3	Y	1			7
10	4061 X	3161	-0-	-900	-0-	213	1	2948	3	Y	-0-			7
11	4050 X	3409	-0-	-641	-0-	212	1	3197	3	Y	-0-			7
12	4185 X	3538	-0-	-647	-0-	33	1	3495	3	Y	9	13	1	3
01	4185 X	3048	-0-	-1137	-0-	10	9	2976	3	Y	-0-			3
02	3276 X	2430	-0-	-846	-0-	72	1	2350	3	Y	1			4
						79	1							
						1	9							

TREVINO, J. J.														
WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917														
09	2460 X	2144	-0-	-316	-0-	120	1	2014	3	Y	9			13
10	2480 X	1779	-0-	-701	-0-	120	1	1659	3	Y	-0-			13
11	2250 X	2139	-0-	-111	-0-	133	1	2002	3	Y	4			17
12	2263 X	2137	-0-	-126	-0-	4	9	2117	3	Y	-0-			17
01	2263 X	2135	-0-	-128	-0-	20	1	2085	3	Y	-0-			17
02	1988 X	1806	-0-	-182	-0-	50	1	1748	3	Y	-0-			17
						58	1							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3510 X	2946	-0-	-564	-0-	166	1	2780	3	Y	-0-	19
10	3627 X	3209	-0-	-418	-0-	216	1	2986	3	Y	6	25
11	3510 X	3184	-0-	-326	-0-	198	1	2985	3	Y	1	26
12	3286 X	3142	-0-	-144	-0-	29	1	3105	3	Y	7	33
01	3224 X	3194	-0-	-30	-0-	75	1	3110	3	Y	8 36 1	5
02	2968 X	2948	-0-	-20	-0-	95	1	2853	3	Y	-0-	5

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362												
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	97	1	1619	3	Y	-0-	-0-
10	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	119	1	1649	3	Y	7	7
11	1710 N	1577	-0-	-133	-0-	98	1	1479	3	Y	-0-	7
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	17	1	1779	3	Y	-0-	7
01	1767 N	1284	-0-	-483	-0-	30	1	1243	3	Y	10 14 1	3
02	1484 N	977	-0-	-507	-0-	32	1	945	3	Y	-0- 2 1	1

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778												
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653												
09	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	294	1	4938	3	Y	-0-	10
10	4960 X	4912	-0-	-48	-0-	331	1	4578	3	Y	3	13
11	4800 X	4143	-0-	-657	-0-	258	1	3884	3	Y	1	14
12	4805 X	3879	-0-	-926	-0-	36	1	3839	3	Y	4	18
01	5394 X	3629	-0-	-1765	-0-	86	1	3539	3	Y	4 18 1	4
02	4872 X	4330	-0-	-542	-0-	140	1	4190	3	Y	-0-	4

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398												
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
11	540 N	386	-0-	-154	-0-	23	1	342	3	Y	19 12 1	7
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	21	1	773	3	Y	10 9 1	8
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	411	3	Y	5	13
02	364 N	243	-0-	-121	-0-	6	1	235	3	Y	-0- 13 1	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 26H		RRCID ->	268089	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	5597	PERF.	5918 - 10505
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	6270 X	6026	-0-	-244	-0-	339	1	5687	3	Y	25
10	6417 X	6145	-0-	-272	-0-	414	1	5724	3	Y	31
11	6180 X	5710	-0-	-470	-0-	355	1	5344	3	Y	19
12	6324 X	6017	-0-	-307	-0-	56	1	5955	3	Y	24
01	6324 X	5297	-0-	-1027	-0-	125	1	5172	3	Y	24
02	5628 X	5150	-0-	-478	-0-	167	1	4983	3	Y	24
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 36H		RRCID ->	268178	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	5531	PERF.	5778 - 10096
09	5940 X	5249	-0-	-691	-0-	295	1	4954	3	N	27
10	5580 X	5356	-0-	-224	-0-	360	1	4987	3	N	35
11	5340 X	5126	-0-	-214	-0-	318	1	4778	3	N	12
12	5518 X	5186	-0-	-332	-0-	49	1	5134	3	N	15
01	5518 X	4977	-0-	-541	-0-	117	1	4849	3	N	25
02	4900 X	4426	-0-	-474	-0-	142	1	4254	3	N	52
GONZALEZ, J. I.		WELL #: 2H		RRCID ->	268611	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	6353	PERF.	6492 - 10453
09	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-
10	3100 N	4086	-0-	986	986	275	1	3811	3	Y	-0-
11	3000 N	2706	-0-	-294	692	169	1	2537	3	Y	-0-
12	2911 N	2219	-0-	-692	-0-	21	1	2198	3	Y	-0-
01	2821 X	1877	-0-	-944	-0-	44	1	1833	3	Y	-0-
02	2548 X	1711	-0-	-837	-0-	55	1	1656	3	Y	-0-
SANCHEZ, DANIEL GU B		WELL #: 3H		RRCID ->	268638	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	6291 - 11687
09	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	163	1	2733	3	Y	12
10	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	193	1	2674	3	Y	12
11	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	167	1	2512	3	Y	1
12	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	26	1	2755	3	Y	21
01	2697 N	2493	-0-	-204	-0-	59	1	2424	3	Y	30
*02	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	86	1	2560	3	Y	43
DE LA GARZA GU		WELL #: 1H		RRCID ->	268669	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	6656 - 10748
09	2250 N	2008	-0-	-242	-0-	113	1	1895	3	Y	-0-
10	2294 N	1970	-0-	-324	-0-	133	1	1837	3	Y	-0-
11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	138	1	2080	3	Y	-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	16	1	1740	3	Y	-0-
01	1984 N	1475	-0-	-509	-0-	35	1	1440	3	Y	-0-
02	2072 N	1449	-0-	-623	-0-	47	1	1402	3	Y	-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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	2634	-0-	-186	-0-	148	1	2486	3	Y	-0-		12
10	2914 X	2723	-0-	-191	-0-	181	1	2500	3	Y	38		50
						42	9						
11	2820 X	2594	-0-	-226	-0-	162	1	2432	3	Y	-0-		50
12	2852 X	2611	-0-	-241	-0-	24	1	2587	3	Y	-0-	1 1	49
01	2852 X	1862	-0-	-990	-0-	44	1	1818	3	Y	-0-		49
02	2464 X	2285	-0-	-179	-0-	74	1	2211	3	Y	-0-		49

VOLZ 1125		WELL #:		3H	RRCID ->	268716	COMPL. DATE	12/18/2011	TOTAL DEPTH	5723	PERF.	6023 - 10035	
09	5730 X	5466	-0-	-264	-0-	307	1	5156	3	Y	3		3
						3	9						
10	5828 X	5498	-0-	-330	-0-	371	1	5127	3	Y	-0-		3
11	5580 X	5251	-0-	-329	-0-	327	1	4924	3	Y	-0-		3
12	5735 X	5399	-0-	-336	-0-	51	1	5348	3	Y	-0-		3
01	5735 X	4796	-0-	-939	-0-	113	1	4683	3	Y	-0-		3
02	5096 X	4082	-0-	-1014	-0-	132	1	3950	3	Y	-0-		3

TREVINO, J. J.		WELL #:		3H	RRCID ->	268720	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	5794 - 10560	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	25		25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25

LA MOCA GAS UNIT T		WELL #:		20H	RRCID ->	268737	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	6578 - 10306	
09	1890 N	1379	-0-	-511	-0-	72	1	1307	3	N	-0-		-0-
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	135	1	1870	3	N	-0-		-0-
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	121	1	1825	3	N	-0-		-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	19	1	1959	3	N	-0-		-0-
01	2015 N	1839	-0-	-176	-0-	42	1	1750	3	N	43		43
						47	9						
02	1820 N	1526	-0-	-294	-0-	48	1	1437	3	N	37		80
						41	9						

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

AGNELLO-GARCIA		WELL #:		1H	RRCID ->	268822	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6943 - 10974	
09	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	67	1	1116	3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	83	1	1150	3	N	-0-		-0-
11	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	73	1	1097	3	N	-0-		-0-
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	11	1	1212	3	N	-0-		-0-
01	1240 N	849	-0-	-391	-0-	20	1	829	3	N	-0-		-0-
*02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	37	1	1120	3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LA MOCA GAS UNIT D //CONT.// 499978													
WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
09	3660 X	3442	-0-	-218	-0-	194	1	3248	3	N	-0-		-0-
10	3751 X	3437	-0-	-314	-0-	231	1	3192	3	N	13		13
						14	9						
11	3570 X	3407	-0-	-163	-0-	212	1	3193	3	N	2		15
						2	9						
12	3658 X	3546	-0-	-112	-0-	33	1	3480	3	N	30		45
						33	9						
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	86	1	3573	3	N	-0-		45
*02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	106	1	3176	3	N	8		53
						9	9						

LEWIS, M.													
WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780													
09	2670 X	2034	-0-	-636	-0-	114	1	1919	3	Y	1		13
						1	9						
10	2387 N	2252	-0-	-135	-0-	151	1	2091	3	Y	9		22
						10	9						
11	2190 N	2114	-0-	-76	-0-	132	1	1982	3	Y	-0-		22
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	3	Y	-0-		22
01	2263 N	16	-0-	-2247	-0-	16	3			Y	-0-		22
*02	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	90	1	2692	3	Y	5		27
						6	9						

NEEL													
WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061													
09	1680 N	789	-0-	-891	-0-	78	1	700	3	Y	10		27
						11	9						
10	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	214	1	1123	3	Y	46		73
						51	9						
11	1440 N	1227	-0-	-213	-0-	1187	3	40	9	Y	36	63 1	46
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1470	3	39	9	Y	35	71 1	10
01	1395 N	1067	-0-	-328	-0-	57	1	987	3	Y	21		31
						23	9						
*02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	166	1	1360	3	Y	25		56
						28	9						

GUSTAVO BENAVIDES 1537													
WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194													
09	4050 X	3861	-0-	-189	-0-	217	1	3644	3	Y	-0-		-0-
10	4185 X	3923	-0-	-262	-0-	264	1	3659	3	Y	-0-		-0-
11	3930 X	3350	-0-	-580	-0-	209	1	3141	3	Y	-0-		-0-
12	4030 X	3797	-0-	-233	-0-	36	1	3761	3	Y	-0-		-0-
01	4030 X	3712	-0-	-318	-0-	88	1	3624	3	Y	-0-		-0-
02	3612 X	3299	-0-	-313	-0-	107	1	3192	3	Y	-0-		-0-

ZAMORA B													
WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863													
09	930 N	404	-0-	-526	-0-	23	1	381	3	N	-0-	48 1	-0-
10	713 N	405	-0-	-308	-0-	24	1	328	3	N	48		48
						53	9						
11	450 N	316	-0-	-134	-0-	20	1	296	3	N	-0-		48
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	3	1	310	3	N	6	39 1	15
						7	9						
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	9	1	362	3	N	18		33
						20	9						
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	368	3	N	17		50
						19	9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834														
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	5250 X	4761	-0-	-489	-0-	268	1	4493	3	Y	-0-			-0-
10	5363 X	4883	-0-	-480	-0-	329	1	4554	3	Y	-0-			-0-
11	5190 X	4779	-0-	-411	-0-	298	1	4481	3	Y	-0-			-0-
12	5239 X	4927	-0-	-312	-0-	46	1	4881	3	Y	-0-			-0-
01	5177 X	4694	-0-	-483	-0-	111	1	4583	3	Y	-0-			-0-
*02	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	150	1	4497	3	Y	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210														
09	2880 X	2271	-0-	-609	-0-	128	1	2141	3	Y	2			22
						2	9							
10	2976 X	2927	-0-	-49	-0-	197	1	2730	3	Y	-0-			22
11	2880 X	2788	-0-	-92	-0-	174	1	2614	3	Y	-0-			22
12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	27	1	2894	3	Y	7			29
						8	9							
01	2914 X	2846	-0-	-68	-0-	67	1	2764	3	Y	14	35	1	8
						15	9							
02	2632 X	2122	-0-	-510	-0-	69	1	2053	3	Y	-0-			8

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440														
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	121	1	2031	3	Y	-0-			-0-
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	135	1	1863	3	Y	7			7
						8	9							
11	2280 N	869	-0-	-1411	-0-	54	1	815	3	Y	-0-			7
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	9	1	960	3	Y	-0-			7
01	2015 N	1006	-0-	-1009	-0-	24	1	973	3	Y	8	12	1	3
						9	9							
*02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	3	Y	-0-	2	1	1

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-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950														
09	720 N	691	-0-	-29	-0-	39	1	652	3	N	-0-			-0-
10	744 N	667	-0-	-77	-0-	45	1	622	3	N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	621	3	N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	404	3	N	-0-			-0-
01	682 N	354	-0-	-328	-0-	8	1	346	3	N	-0-			-0-
02	616 N	503	-0-	-113	-0-	16	1	487	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		2580 X	1356	-0-	-1224	-0-	75	1	1264	3	Y	15	15
							17	9					
10		2666 X	2437	-0-	-229	-0-	164	1	2273	3	Y	-0-	15
11		2580 X	2288	-0-	-292	-0-	143	1	2145	3	Y	-0-	13
12		2635 X	2621	-0-	-14	-0-	25	1	2596	3	Y	-0-	13
01		2449 X	1406	-0-	-1043	-0-	33	1	1373	3	Y	-0-	13
02		2212 X	1826	-0-	-386	-0-	59	1	1767	3	Y	-0-	13

LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792													
09		15150 X	8885	-0-	-6265	-0-	25	1	8860	3	N	-0-	-0-
10		15655 X	11461	-0-	-4194	-0-	235	1	11226	3	N	-0-	-0-
11		14400 X	9188	-0-	-5212	-0-	230	1	8958	3	N	-0-	-0-
12		11346 X	6649	-0-	-4697	-0-	8	1	6641	3	N	-0-	-0-
01		11470 X	5804	-0-	-5666	-0-	5804	3			N	-0-	-0-
*02		13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	3			N	-0-	-0-

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-	-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-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338													
09		9120 X	1682	-0-	-7438	-0-	94	1	1573	3	Y	14	16 1
							15	9					
10		9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-	11
11		8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-	-0-
12		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-	-0-
01		8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-	-0-
02		1568 X	5	-0-	-1563	-0-	5	3			Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953													
09		3330 X	2550	-0-	-780	-0-	143	1	2406	3	Y	1	12
							1	9					
10		3410 X	2666	-0-	-744	-0-	180	1	2486	3	Y	-0-	12
11		3300 X	2574	-0-	-726	-0-	160	1	2414	3	Y	-0-	12
12		3410 X	2849	-0-	-561	-0-	27	1	2822	3	Y	-0-	12
01		2976 X	2457	-0-	-519	-0-	58	1	2397	3	Y	2	14
							2	9					
02		2408 X	1974	-0-	-434	-0-	64	1	1909	3	Y	1	15
							1	9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4710 X	4326	-0-	-384	-0-	243 1	4081 3	Y	2			11
							2 9						
10		4867 X	4191	-0-	-676	-0-	281 1	3884 3	Y	24	10 1		25
							26 9						
11		4650 X	4037	-0-	-613	-0-	251 1	3772 3	Y	13			38
							14 9						
12		4743 X	4121	-0-	-622	-0-	39 1	4082 3	Y	-0-			38
01		4650 X	4010	-0-	-640	-0-	95 1	3915 3	Y	-0-			38
02		4032 X	3618	-0-	-414	-0-	117 1	3489 3	Y	11			49
							12 9						
SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	151 1	2279 3	Y	-0-			-0-
12		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	19 1	1964 3	Y	-0-			-0-
01		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	30 1	1254 3	Y	10	8 1		2
							11 9						
02		1344 N	885	-0-	-459	-0-	29 1	856 3	Y	-0-	1 1		1
SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342													
09		6300 X	5965	-0-	-335	-0-	335 1	5630 3	Y	-0-			-0-
10		6758 X	5980	-0-	-778	-0-	401 1	5551 3	Y	25			25
							28 9						
11		6540 X	5529	-0-	-1011	-0-	345 1	5184 3	Y	-0-			25
12		6758 X	5607	-0-	-1151	-0-	52 1	5541 3	Y	13	13 1		25
							14 9						
01		6262 X	5329	-0-	-933	-0-	126 1	5203 3	Y	-0-			25
02		5572 X	5117	-0-	-455	-0-	165 1	4930 3	Y	20			45
							22 9						
SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754													
09		3420 X	3229	-0-	-191	-0-	182 1	3047 3	Y	-0-			-0-
10		3472 X	2969	-0-	-503	-0-	199 1	2757 3	Y	12			12
							13 9						
11		3510 X	2505	-0-	-1005	-0-	156 1	2342 3	Y	6			18
							7 9						
12		3627 X	2821	-0-	-806	-0-	26 1	2795 3	Y	-0-	18 1		-0-
01		3627 X	2516	-0-	-1111	-0-	59 1	2440 3	Y	15			15
							17 9						
02		3024 X	2221	-0-	-803	-0-	72 1	2149 3	Y	-0-			15
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336													
09		5070 X	4765	-0-	-305	-0-	268 1	4497 3	Y	-0-			15
10		5146 X	4921	-0-	-225	-0-	331 1	4583 3	Y	6			21
							7 9						
11		4980 X	4712	-0-	-268	-0-	293 1	4412 3	Y	6	14 1		13
							7 9						
12		5053 X	4784	-0-	-269	-0-	45 1	4732 3	Y	6			19
							7 9						
01		5053 X	4557	-0-	-496	-0-	108 1	4449 3	Y	-0-			19
02		4452 X	4306	-0-	-146	-0-	139 1	4167 3	Y	-0-			19

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
ZAMORA A		WELL #: 4H		RRCID ->	269055	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 7034 - 11240						
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-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 19H		RRCID ->	269056	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	6305	PERF. 6621 - 11382						
09	3630	X	3182	-0-	-448	-0-	179	1	3003	3	Y	-0-				6
10	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	215	1	2971	3	Y	-0-				6
11	3390	X	3011	-0-	-379	-0-	188	1	2823	3	Y	-0-	6	1		-0-
12	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	29	1	3118	3	Y	-0-				-0-
01	3286	X	2905	-0-	-381	-0-	69	1	2836	3	Y	-0-				-0-
02	2968	X	2297	-0-	-671	-0-	74	1	2223	3	Y	-0-				-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 20H		RRCID ->	269069	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	6456	PERF. 6856 - 11832						
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-

GONZALEZ, J. I.		WELL #: 3H		RRCID ->	269214	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6334	PERF. 6693 - 10430						
09	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	148	1	2481	3	N	-0-				-0-
10	2883	X	2502	-0-	-381	-0-	169	1	2333	3	N	-0-				-0-
11	2700	X	2370	-0-	-330	-0-	148	1	2222	3	N	-0-				-0-
12	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	23	1	2434	3	N	-0-				-0-
01	2759	X	2366	-0-	-393	-0-	56	1	2310	3	N	-0-				-0-
02	2464	X	2382	-0-	-82	-0-	77	1	2305	3	N	-0-				-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 28H		RRCID ->	269217	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	5701	PERF. 6202 - 10866						
09	4350	X	4329	-0-	-21	-0-	243	1	4085	3	Y	1				14
							1	9								
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	306	1	4232	3	Y	-0-				14
11	4350	X	4071	-0-	-279	-0-	254	1	3817	3	Y	-0-				14
12	4433	X	4324	-0-	-109	-0-	41	1	4283	3	Y	-0-				14
01	4526	X	3413	-0-	-1113	-0-	80	1	3330	3	Y	3				17
							3	9								
02	4088	X	2555	-0-	-1533	-0-	83	1	2471	3	Y	1				18
							1	9								

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 29H		RRCID ->	269228	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	5692	PERF. 5980 - 10819						
09	2520	X	2345	-0-	-175	-0-	132	1	2213	3	Y	-0-				45
10	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	159	1	2206	3	Y	-0-				45
11	2460	X	2089	-0-	-371	-0-	130	1	1957	3	Y	2				47
							2	9								
12	2542	X	2248	-0-	-294	-0-	21	1	2227	3	Y	-0-				47
01	2542	X	1725	-0-	-817	-0-	41	1	1684	3	Y	-0-				47
02	2184	X	1505	-0-	-679	-0-	49	1	1456	3	Y	-0-				47

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4410 X	3607	-0-	-803	-0-	203 1	3404 3	Y	-0-		20
10	4495 X	3427	-0-	-1068	-0-	231 1	3196 3	Y	-0-		20
11	4020 X	3501	-0-	-519	-0-	218 1	3275 3	Y	7		27
12	3782 X	3245	-0-	-537	-0-	8 9	30 1	3201 3	Y	13	40
01	3782 X	2630	-0-	-1152	-0-	14 9	62 1	2568 3	Y	-0-	40
02	3360 X	2119	-0-	-1241	-0-	69 1	2050 3	Y	-0-		40

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055											
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-		-0-
10	2356 X	23	-0-	-2333	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			Y	-0-		-0-
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02	28 X	8	-0-	-20	-0-	8 3		Y	-0-		-0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787											
09	8070 X	6800	-0-	-1270	-0-	382 1	6418 3	N	-0-		-0-
10	7967 X	7145	-0-	-822	-0-	482 1	6663 3	N	-0-		-0-
11	7560 X	6983	-0-	-577	-0-	435 1	6548 3	N	-0-		-0-
12	7440 X	6672	-0-	-768	-0-	63 1	6609 3	N	-0-		-0-
01	7440 X	5872	-0-	-1568	-0-	139 1	5733 3	N	-0-		-0-
02	6524 X	5357	-0-	-1167	-0-	173 1	5184 3	N	-0-		-0-

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398											
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4 1	146 3	N	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4 1	185 3	N	-0-		-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5 1	209 3	N	-0-		-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6 1	235 3	N	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	5 1	255 3	N	-0-		-0-
*02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	11 1	649 3	N	-0-		-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243											
09	4170 X	2934	-0-	-1236	-0-	165 1	2769 3	Y	-0-		-0-
10	4278 X	3053	-0-	-1225	-0-	206 1	2847 3	Y	-0-		-0-
11	3840 X	2847	-0-	-993	-0-	177 1	2670 3	Y	-0-		-0-
12	3317 X	2600	-0-	-717	-0-	24 1	2576 3	Y	-0-		-0-
01	3317 X	2756	-0-	-561	-0-	65 1	2691 3	Y	-0-		-0-
*02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	100 1	2990 3	Y	-0-		-0-

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626											
09	7560 X	5885	-0-	-1675	-0-	331 1	5554 3	Y	-0-		-0-
10	7502 X	6456	-0-	-1046	-0-	435 1	6021 3	Y	-0-		-0-
11	6780 X	5608	-0-	-1172	-0-	350 1	5258 3	Y	-0-		-0-
12	7006 X	6480	-0-	-526	-0-	61 1	6419 3	Y	-0-		-0-
01	6603 X	6328	-0-	-275	-0-	149 1	6179 3	Y	-0-		-0-
02	5824 X	5571	-0-	-253	-0-	180 1	5391 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VOLZ 1125		WELL #: 11H		RRCID -> 269758		COMPL. DATE 12/24/2013			TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843		
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		3300 X	3206	-0-	-94	-0-	180 1	3026 3	Y	-0-	18
10		3410 X	3116	-0-	-294	-0-	210 1	2906 3	Y	-0-	18
11		3210 X	2975	-0-	-235	-0-	185 1	2788 3	Y	2	20
12		3317 X	3074	-0-	-243	-0-	29 1	3045 3	Y	-0-	19
01		3317 X	2573	-0-	-744	-0-	61 1	2512 3	Y	-0-	19
02		2996 X	1544	-0-	-1452	-0-	50 1	1494 3	Y	-0-	19

SAN ROMAN "A"		WELL #: 15H		RRCID -> 269801		COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656		
09		4830 X	4699	-0-	-131	-0-	264 1	4435 3	Y	-0-	10
10		4991 X	4793	-0-	-198	-0-	323 1	4470 3	Y	-0-	10
11		4830 X	4499	-0-	-331	-0-	280 1	4219 3	Y	-0-	10
12		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	45 1	4806 3	Y	-0-	10
01		4867 X	3314	-0-	-1553	-0-	78 1	3236 3	Y	-0-	10
02		4396 X	3973	-0-	-423	-0-	129 1	3844 3	Y	-0-	10

SAN ROMAN "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 269989		COMPL. DATE 07/02/2012			TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991		
09		4890 X	3919	-0-	-971	-0-	220 1	3699 3	Y	-0-	-0-
10		4991 X	3923	-0-	-1068	-0-	264 1	3659 3	Y	-0-	-0-
11		4650 X	3665	-0-	-985	-0-	228 1	3437 3	Y	-0-	-0-
12		4557 X	3495	-0-	-1062	-0-	33 1	3462 3	Y	-0-	-0-
01		4557 X	3046	-0-	-1511	-0-	72 1	2974 3	Y	-0-	-0-
02		3668 X	3194	-0-	-474	-0-	103 1	3091 3	Y	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 24H		RRCID -> 269990		COMPL. DATE 07/14/2012			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674		
09		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	227 1	3805 3	Y	-0-	-0-
10		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	269 1	3717 3	Y	-0-	-0-
11		3780 X	3773	-0-	-7	-0-	235 1	3538 3	Y	-0-	-0-
12		3906 X	392	-0-	-3514	-0-	4 1	388 3	Y	-0-	-0-
01		4154 X	1668	-0-	-2486	-0-	39 1	1629 3	Y	-0-	-0-
02		3752 X	3534	-0-	-218	-0-	114 1	3420 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		3450 X	3055	-0-	-395	-0-	172 1	2883 3	Y	-0-	-0-
10		3565 X	2902	-0-	-663	-0-	196 1	2706 3	Y	-0-	-0-
11		3450 X	2802	-0-	-648	-0-	175 1	2627 3	Y	-0-	-0-
12		3379 X	2847	-0-	-532	-0-	27 1	2820 3	Y	-0-	-0-
01		3317 X	2798	-0-	-519	-0-	66 1	2732 3	Y	-0-	-0-
02		2856 X	2515	-0-	-341	-0-	81 1	2434 3	Y	-0-	-0-

STEWART STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 269999		COMPL. DATE 07/25/2012			TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778		
09		4410 X	4060	-0-	-350	-0-	228 1	3832 3	Y	-0-	12
10		4557 X	3821	-0-	-736	-0-	257 1	3560 3	Y	4	16
11		4260 X	3604	-0-	-656	-0-	225 1	3379 3	Y	-0-	16
12		4216 X	3861	-0-	-355	-0-	36 1	3821 3	Y	4	20
01		4185 X	3814	-0-	-371	-0-	90 1	3720 3	Y	4	2
02		3780 X	3392	-0-	-388	-0-	110 1	3282 3	Y	-0-	2

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
STEWART TRUST		WELL #: 13H		RRCID -> 270000		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836		
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	5520 X	5224	-0-	-296	-0-	294 1	4930 3	Y	-0-	13
10	5704 X	5369	-0-	-335	-0-	362 1	5004 3	Y	3	16
11	5520 X	4708	-0-	-812	-0-	293 1	4415 3	Y	-0-	16
12	5611 X	4727	-0-	-884	-0-	44 1	4679 3	Y	4	20
01	5611 X	4886	-0-	-725	-0-	115 1	4765 3	Y	5	23 1 2
02	4872 X	4599	-0-	-273	-0-	149 1	4450 3	Y	-0-	2

BRISCOE STATE 1130		WELL #: 2H		RRCID -> 270001		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736		
09	150 N	73	-0-	-77	-0-	4 1	69 3	Y	-0-	2
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	177 3	Y	-0-	2
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	5 1	82 3	Y	-0-	2 1 -0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2 1	159 3	Y	-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6 1	244 3	Y	-0-	-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5 1	148 3	Y	-0-	-0-

BRISCOE STATE 1130		WELL #: 3H		RRCID -> 270002		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705		
09	2940 X	2756	-0-	-184	-0-	155 1	2601 3	Y	-0-	8
10	2976 X	2793	-0-	-183	-0-	188 1	2601 3	Y	4	12
11	2850 X	2653	-0-	-197	-0-	165 1	2484 3	Y	4	9 1 7
12	2883 X	2693	-0-	-190	-0-	25 1	2668 3	Y	-0-	7
01	2883 X	2540	-0-	-343	-0-	60 1	2480 3	Y	-0-	7
02	2576 X	2353	-0-	-223	-0-	76 1	2276 3	Y	1	8

VOLZ 1125		WELL #: 9H		RRCID -> 270003		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870		
09	4650 X	3900	-0-	-750	-0-	219 1	3681 3	Y	-0-	16
10	4743 X	4343	-0-	-400	-0-	293 1	4050 3	Y	-0-	16
11	4560 X	4097	-0-	-463	-0-	255 1	3840 3	Y	2	18
12	4495 X	3939	-0-	-556	-0-	37 1	3902 3	Y	-0-	18
01	4495 X	3660	-0-	-835	-0-	86 1	3574 3	Y	-0-	18
02	3920 X	3853	-0-	-67	-0-	125 1	3728 3	Y	-0-	18

SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283		
09	2070 X	1753	-0-	-317	-0-	99 1	1654 3	Y	-0-	-0-
10	2139 X	1564	-0-	-575	-0-	105 1	1459 3	Y	-0-	-0-
11	1890 X	1258	-0-	-632	-0-	76 1	1145 3	Y	34	27 1 7
12	1922 X	1920	-0-	-2	-0-	18 1	1902 3	Y	-0-	7
01	1922 X	1756	-0-	-166	-0-	41 1	1707 3	Y	7	14
*02	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	60 1	1784 3	Y	-0-	14

JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431		
09	5190 X	4804	-0-	-386	-0-	270 1	4534 3	Y	-0-	4
10	5363 X	5053	-0-	-310	-0-	341 1	4712 3	Y	-0-	4
11	5070 X	4778	-0-	-292	-0-	298 1	4480 3	Y	-0-	4
12	5239 X	4885	-0-	-354	-0-	46 1	4839 3	Y	-0-	4
01	5053 X	4842	-0-	-211	-0-	114 1	4728 3	Y	-0-	4
02	4564 X	4335	-0-	-229	-0-	140 1	4195 3	Y	-0-	4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		2130 N	1833	-0-	-297	-0-		103	1	1730	3	Y	-0-	12
10		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		150	1	2076	3	Y	-0-	12
11		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		132	1	1987	3	Y	-0-	12
12		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		20	1	2102	3	Y	-0-	12
01		2201 N	1880	-0-	-321	-0-		44	1	1836	3	Y	-0-	12
02		1988 N	1770	-0-	-218	-0-		57	1	1713	3	Y	-0-	12

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816														
09		1650 N	1426	-0-	-224	-0-		80	1	1346	3	Y	-0-	8
10		1922 N	1577	-0-	-345	-0-		105	1	1453	3	Y	-0-	25
								19	9					
11		1980 N	1708	-0-	-272	-0-		106	1	1602	3	Y	-0-	25
12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		17	1	1770	3	Y	-0-	25
01		1581 N	1440	-0-	-141	-0-		34	1	1406	3	Y	-0-	25
02		1596 N	839	-0-	-757	-0-		27	1	812	3	Y	-0-	25

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546														
09		3840 X	3111	-0-	-729	-0-		175	1	2935	3	Y	1	14
								1	9					
10		3968 X	3277	-0-	-691	-0-		221	1	3056	3	Y	-0-	14
11		3840 X	3571	-0-	-269	-0-		223	1	3348	3	Y	-0-	14
12		3937 X	3680	-0-	-257	-0-		34	1	3646	3	Y	-0-	14
01		3937 X	3265	-0-	-672	-0-		77	1	3185	3	Y	3	17
								3	9					
02		3332 X	1980	-0-	-1352	-0-		64	1	1914	3	Y	2	19
								2	9					

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750														
09		6450 X	6306	-0-	-144	-0-		355	1	5951	3	N	-0-	37
10		6603 X	6443	-0-	-160	-0-		434	1	6009	3	N	-0-	37
11		6270 X	6082	-0-	-188	-0-		379	1	5703	3	N	-0-	37
12		6448 X	5513	-0-	-935	-0-		52	1	5461	3	N	-0-	37
01		6510 X	5022	-0-	-1488	-0-		119	1	4903	3	N	-0-	37
02		5880 X	5317	-0-	-563	-0-		172	1	5145	3	N	-0-	37

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639														
09		6900 X	6316	-0-	-584	-0-		355	1	5961	3	Y	-0-	-0-
10		7037 X	6731	-0-	-306	-0-		454	1	6277	3	Y	-0-	-0-
11		6660 X	6426	-0-	-234	-0-		401	1	6025	3	Y	-0-	-0-
12		6789 X	6566	-0-	-223	-0-		62	1	6504	3	Y	-0-	-0-
01		6727 X	6422	-0-	-305	-0-		152	1	6270	3	Y	-0-	-0-
02		6076 X	5679	-0-	-397	-0-		184	1	5495	3	Y	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640														
09		1590 N	1276	-0-	-314	-0-		72	1	1204	3	Y	-0-	-0-
10		1519 N	1297	-0-	-222	-0-		87	1	1210	3	Y	-0-	-0-
11		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		96	1	1450	3	Y	-0-	-0-
12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		10	1	1106	3	Y	-0-	-0-
01		1302 N	1218	-0-	-84	-0-		29	1	1189	3	Y	-0-	-0-
02		1456 N	894	-0-	-562	-0-		29	1	865	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BRISCOE-MANRY 1393 //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
09		2760 X	2518	-0-	-242	-0-	142	1	2376	3	Y	-0-		4
10		2697 X	2595	-0-	-102	-0-	175	1	2420	3	Y	-0-		4
11		2580 X	2488	-0-	-92	-0-	155	1	2333	3	Y	-0-		4
12		2666 X	2185	-0-	-481	-0-	20	1	2165	3	Y	-0-	4 1	-0-
01		2666 X	1851	-0-	-815	-0-	44	1	1807	3	Y	-0-		-0-
02		2352 X	1975	-0-	-377	-0-	64	1	1911	3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861														
09		2550 N	2303	-0-	-247	-0-	129	1	2171	3	Y	3		40
10		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	155	1	2144	3	Y	-0-		40
11		2490 N	2152	-0-	-338	-0-	134	1	2018	3	Y	-0-		40
12		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	21	1	2248	3	Y	82	106 1	16
01		2294 N	1892	-0-	-402	-0-	90	9	1813	3	Y	32		48
02		2016 N	931	-0-	-1085	-0-	44	1	892	3	Y	8		56
							35	9						
							30	1						
							9	9						

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977														
09		4860 X	4778	-0-	-82	-0-	269	1	4509	3	Y	-0-		-0-
10		5022 X	4837	-0-	-185	-0-	326	1	4511	3	Y	-0-		-0-
11		4860 X	4558	-0-	-302	-0-	284	1	4274	3	Y	-0-		-0-
12		4960 X	4579	-0-	-381	-0-	43	1	4536	3	Y	-0-		-0-
01		4929 X	4703	-0-	-226	-0-	111	1	4592	3	Y	-0-		-0-
02		4452 X	4200	-0-	-252	-0-	136	1	4064	3	Y	-0-		-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400														
09		5730 X	5178	-0-	-552	-0-	291	1	4884	3	Y	3		4
10		5921 X	5156	-0-	-765	-0-	348	1	4808	3	Y	-0-		4
11		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	400	1	6021	3	Y	8		12
12		5735 X	4793	-0-	-942	-0-	45	1	4748	3	Y	-0-		12
01		5673 X	5491	-0-	-182	-0-	130	1	5361	3	Y	-0-		12
02		5992 X	4737	-0-	-1255	-0-	153	1	4584	3	Y	-0-		12

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527														
09		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	125	1	2100	3	Y	-0-		11
10		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	159	1	2203	3	Y	12		23
11		2250 N	2122	-0-	-128	-0-	13	9	1987	3	Y	3		26
12		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	132	1	2186	3	Y	-0-		26
01		2325 N	2265	-0-	-60	-0-	3	9	2169	3	Y	40	37 1	29
*02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	21	1	1943	3	Y	11		40
							52	1						
							44	9						
							65	1						
							12	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LONG, J. S.		WELL #:		8H	RRCID ->	270106	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	5823 - 10001
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	2040 N	1649	-0-	-391	-0-	92 1	1544 3	Y	12		26	
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	13 9	2016 3	Y	-0-		26	
11	1830 N	1717	-0-	-113	-0-	146 1	1593 3	Y	16		42	
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	106 1	1883 3	Y	1		43	
01	2108 N	1565	-0-	-543	-0-	18 9	1498 3	Y	28	49 1	22	
02	1596 N	1384	-0-	-212	-0-	36 1	1332 3	Y	6		28	
						31 9						
						45 1						
						7 9						
TROST		WELL #:		1H	RRCID ->	270109	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7290 - 11776
09	1560 N	1217	-0-	-343	-0-	68 1	1137 3	Y	11		11	
10	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	12 9	1120 3	Y	2		13	
11	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	81 1	1106 3	Y	4		17	
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	2 9	1111 3	Y	7		24	
01	1209 N	1073	-0-	-136	-0-	73 1	1048 3	Y	-0-		24	
02	1092 N	973	-0-	-119	-0-	4 9	942 3	Y	-0-		24	
						11 1						
						8 9						
						25 1						
						31 1						
SLAUGHTER		WELL #:		5H	RRCID ->	270192	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	5583	PERF.	5986 - 10324
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	3000 N	4121	-0-	1121	1121	257 1	3864 3	Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	5495	-0-	5495	6616	51 1	5444 3	Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	4019	-0-	4019	10635	94 1	3890 3	Y	32	25 1	7	
02	14B2 EXT	2844	-0-	2844	13479	35 9	2752 3	Y	-0-	4 1	3	
						92 1						
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #:		8H	RRCID ->	270197	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	7279 - 11533
09	11820 X	8566	-0-	-3254	-0-	478 1	8024 3	Y	58	77 1	37	
10	10602 X	9044	-0-	-1558	-0-	64 9	8426 3	Y	8	31 1	14	
11	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-	609 1		Y	-0-	14 1	-0-	
12	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-	9 9		Y	-0-		-0-	
01	9982 X	13	-0-	-9969	-0-			Y	-0-		-0-	
02	8176 X	53	-0-	-8123	-0-	13 3	31 3	Y	19	11 1	8	
						1 1						
						21 9						
LYSSY GU A		WELL #:		4H	RRCID ->	270198	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8739 - 14198
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										
LYSSY 1370		WELL #:		6H	RRCID ->	270201	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8980 - 14359
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	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	935	1	2776	3	Y	26	87
10	3286 X	2455	-0-	-831	-0-	29	9	2003	3	Y	1	88
11	3180 X	1524	-0-	-1656	-0-	1	9	1254	3	Y	127	175 1 40
12	2976 X	2395	-0-	-581	-0-	140	9	1904	3	Y	47	87
01	3534 X	1985	-0-	-1549	-0-	439	1	1741	3	Y	22	85 1 24
02	3192 X	2291	-0-	-901	-0-	52	9	1748	3	Y	68	92
						220	1					
						24	9					
						468	1					
						75	9					

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-

TREVINO, J. J.		WELL #:		4H	RRCID ->	270333	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	5370	PERF.	5765 - 10687
09	4770 X	23	-0-	-4747	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	-0-
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	-0-
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	-0-
12	7 X	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
01	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
02	28 X	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-	-0-

STEWART TRUST STATE		WELL #:		18H	RRCID ->	270344	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	6465 - 11099
09	3210 X	2958	-0-	-252	-0-	166	1	2792	3	N	-0-	-0-
10	3317 X	2740	-0-	-577	-0-	185	1	2555	3	N	-0-	-0-
11	3210 X	3034	-0-	-176	-0-	189	1	2845	3	N	-0-	-0-
12	3131 X	1218	-0-	-1913	-0-	11	1	1207	3	N	-0-	-0-
01	3100 X	3	-0-	-3097	-0-	3	3			N	-0-	-0-
02	2828 X	16	-0-	-2812	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		29H	RRCID ->	270554	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	6162 - 11058
09	5130 X	4471	-0-	-659	-0-	251	1	4220	3	Y	-0-	-0-
10	5146 X	4275	-0-	-871	-0-	288	1	3984	3	Y	3	3
11	4950 X	3568	-0-	-1382	-0-	3	9	3340	3	Y	5	8
12	5053 X	4166	-0-	-887	-0-	222	1	4127	3	Y	-0-	8
01	4929 X	3921	-0-	-1008	-0-	6	9	3828	3	Y	-0-	8
02	4172 X	3546	-0-	-626	-0-	39	1	3431	3	Y	-0-	8
						93	1					
						115	1					

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #:		9H	RRCID ->	270713	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	6823	PERF.	7215 - 11487
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								
STEWART TRUST			WELL #:		15H	RRCID ->	270879	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	5758	PERF. 6090 - 10684	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		6390 X	5524	-0-	-866	-0-	311 1	5213 3	Y	-0-			-0-
10		6262 X	5710	-0-	-552	-0-	385 1	5325 3	Y	-0-			-0-
11		5940 X	5577	-0-	-363	-0-	348 1	5229 3	Y	-0-			-0-
12		5952 X	5613	-0-	-339	-0-	53 1	5560 3	Y	-0-			-0-
01		5797 X	5587	-0-	-210	-0-	132 1	5455 3	Y	-0-			-0-
02		5208 X	5026	-0-	-182	-0-	163 1	4863 3	Y	-0-			-0-

LEWIS, M.			WELL #:		4H	RRCID ->	271153	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	5949	PERF. 6148 - 10634	
09		3330 X	2926	-0-	-404	-0-	164 1	2750 3	Y	11			21
							12 9						
10		3999 X	2717	-0-	-1282	-0-	182 1	2525 3	Y	9			30
							10 9						
11		3870 X	2032	-0-	-1838	-0-	127 1	1905 3	Y	-0-	23 1		7
12		3999 X	2195	-0-	-1804	-0-	21 1	2174 3	Y	-0-			7
01		3751 X	3631	-0-	-120	-0-	86 1	3541 3	Y	4			11
							4 9						
*02		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	135 1	4035 3	Y	-0-			11

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"			WELL #:		13H	RRCID ->	271154	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	7028	PERF. 7239 - 11041	
09		9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-			Y	-0-			-0-
10		7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-			Y	-0-			-0-
11		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-			-0-
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		33 X	33	-0-	-0-	-0-	15 3	18 9	Y	16	10 1		6

LEWIS, M.			WELL #:		3H	RRCID ->	271156	COMPL. DATE	09/02/2012	TOTAL DEPTH	5843	PERF. 6169 - 10511	
09		3000 X	2937	-0-	-63	-0-	165 1	2764 3	Y	7			28
							8 9						
10		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	213 1	2949 3	Y	5			33
							6 9						
11		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	189 1	2846 3	Y	-0-	26 1		7
12		3100 X	954	-0-	-2146	-0-	9 1	945 3	Y	-0-			7
01		3100 X	2636	-0-	-464	-0-	62 1	2561 3	Y	12			19
							13 9						
*02		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	91 1	2707 3	Y	3			22
							3 9						

NORTHEAST COMPLEX			WELL #:		6H	RRCID ->	271158	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6736 - 10938	
09		7260 X	6529	-0-	-731	-0-	367 1	6162 3	Y	-0-			-0-
10		7502 X	5978	-0-	-1524	-0-	403 1	5575 3	Y	-0-			-0-
11		7260 X	6474	-0-	-786	-0-	404 1	6070 3	Y	-0-			-0-
12		7409 X	7175	-0-	-234	-0-	67 1	7108 3	Y	-0-			-0-
01		6758 X	5641	-0-	-1117	-0-	133 1	5508 3	Y	-0-			-0-
02		6104 X	4447	-0-	-1657	-0-	144 1	4303 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HUISACHE CATTLE COMPANY A //CONT.// 499978													
WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410 X	4223	-0-	-187	-0-	237	1	3984	3	Y	2		13
10	4557 X	4262	-0-	-295	-0-	285	1	3949	3	Y	25	10 1	28
11	4410 X	3793	-0-	-617	-0-	236	1	3543	3	Y	13		41
12	4092 X	3918	-0-	-174	-0-	37	1	3881	3	Y	-0-		41
01	4371 X	3832	-0-	-539	-0-	90	1	3742	3	Y	-0-		41
02	3948 X	3370	-0-	-578	-0-	109	1	3249	3	Y	11		52
						12	9						

SANTA ELENA													
WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456													
09	5730 X	5442	-0-	-288	-0-	306	1	5135	3	Y	1		5
10	5921 X	5464	-0-	-457	-0-	368	1	5096	3	Y	-0-		5
11	5640 X	5208	-0-	-432	-0-	324	1	4881	3	Y	3	6 1	2
12	5766 X	5217	-0-	-549	-0-	49	1	5164	3	Y	4		6
01	5642 X	5293	-0-	-349	-0-	125	1	5168	3	Y	-0-		6
02	5068 X	4758	-0-	-310	-0-	154	1	4595	3	Y	8		14
						9	9						

SANTA ELENA													
WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369													
09	7590 X	6354	-0-	-1236	-0-	357	1	5995	3	Y	2		9
10	7750 X	6568	-0-	-1182	-0-	443	1	6125	3	Y	-0-		9
11	7200 X	6346	-0-	-854	-0-	395	1	5947	3	Y	4	7 1	6
12	6820 X	6466	-0-	-354	-0-	61	1	6402	3	Y	3		9
01	6820 X	6147	-0-	-673	-0-	145	1	6002	3	Y	-0-		9
*02	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	195	1	5842	3	Y	10		19
						11	9						

SLAUGHTER													
WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793													
09	3390 X	601	-0-	-2789	-0-	34	1	567	3	Y	-0-		32
10	2883 X	1193	-0-	-1690	-0-	80	1	1113	3	Y	-0-		32
11	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	251	1	3769	3	Y	-0-		32
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	27	1	2848	3	Y	-0-		32
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	59	1	2441	3	Y	19	40 1	11
02	3164 X	2309	-0-	-855	-0-	74	1	2212	3	Y	21	18 1	14
						23	9						

BRISCOE-MANRY 1393													
WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091													
09	2850 X	2732	-0-	-118	-0-	32	1	2699	3	Y	1		6
10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-		6
11	2790 X	2638	-0-	-152	-0-	2638	3			Y	-0-		6
12	2883 X	2824	-0-	-59	-0-	2824	3			Y	-0-	6 1	-0-
01	2914 X	2044	-0-	-870	-0-	2044	3			Y	-0-		-0-
02	2632 X	2609	-0-	-23	-0-	9	1	2600	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
S. ZAMORA		WELL #:		1H	RRCID ->	272964	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6443 - 10603	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170				N	16	104	1	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170				N	38			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170				N	23			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170				N	87	132	1	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170				N	67			97

PALAFOX-STATE 1335		WELL #:		61H	RRCID ->	272995	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	4375 - 9561	
09	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	144	1	5643	3	Y	5		92
						6	9						
10	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	106	1	5524	3	Y	-0-		92
11	5340 X	5141	-0-	-199	-0-	112	1	5029	3	Y	-0-		92
12	5518 X	5514	-0-	-4	-0-	128	1	5378	3	Y	7	59 1	40
						8	9						
01	5983 X	4576	-0-	-1407	-0-	88	1	4488	3	Y	-0-		40
*02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	92	1	5378	3	Y	-0-		40

BRISCOE-STATE 1130		WELL #:		4H	RRCID ->	272996	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	5717 - 9919	
09	4950 X	4598	-0-	-352	-0-	259	1	4339	3	Y	-0-		4
10	5053 X	4738	-0-	-315	-0-	319	1	4416	3	Y	3		7
						3	9						
11	4860 X	4411	-0-	-449	-0-	275	1	4133	3	Y	3	7 1	3
						3	9						
12	4681 X	3858	-0-	-823	-0-	36	1	3822	3	Y	-0-		3
01	4743 X	3533	-0-	-1210	-0-	83	1	3450	3	Y	-0-		3
02	4284 X	3397	-0-	-887	-0-	110	1	3285	3	Y	2		5
						2	9						

E. ARLEIGH OWENS G.U.		WELL #:		4H	RRCID ->	273009	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	5698	PERF.	6021 - 10862	
09	7620 X	3010	-0-	-4610	-0-	3010	3			N	-0-		68
10	7812 X	4582	-0-	-3230	-0-	120	1	4462	3	N	-0-		68
11	7380 X	4372	-0-	-3008	-0-	222	1	4150	3	N	-0-		68
12	7626 X	3489	-0-	-4137	-0-	259	1	3230	3	N	-0-		68
01	7533 X	3341	-0-	-4192	-0-	397	1	2944	3	N	-0-		68
*02	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	716	1	4510	3	N	-0-		68

STEWART TRUST STATE GU		WELL #:		21H	RRCID ->	273014	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	6627 - 11518	
09	9030 X	8111	-0-	-919	-0-	456	1	7655	3	N	-0-		-0-
10	9083 X	8115	-0-	-968	-0-	547	1	7568	3	N	-0-		-0-
11	8670 X	7630	-0-	-1040	-0-	476	1	7154	3	N	-0-		-0-
12	8804 X	5441	-0-	-3363	-0-	51	1	5390	3	N	-0-		-0-
01	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	206	1	8518	3	N	-0-		-0-
*02	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	277	1	8278	3	N	-0-		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		22H	RRCID ->	273015	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6776 - 11094	
09	5340 X	5049	-0-	-291	-0-	284	1	4765	3	Y	-0-		11
10	5518 X	5332	-0-	-186	-0-	359	1	4973	3	Y	-0-		11
11	5340 X	4906	-0-	-434	-0-	306	1	4600	3	Y	-0-	11 1	-0-
12	5456 X	4481	-0-	-975	-0-	42	1	4439	3	Y	-0-		-0-
01	5456 X	4845	-0-	-611	-0-	114	1	4731	3	Y	-0-		-0-
02	4816 X	3388	-0-	-1428	-0-	110	1	3278	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
M. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 273018		COMPL. DATE 10/10/2013			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646		
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	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	101	1	1694	3	Y	-0-
10	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	181	1	2505	3	Y	-0-
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	141	1	2125	3	Y	-0-
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	20	1	2134	3	Y	-0-
01	2697 N	1828	-0-	-869	-0-	43	1	1783	3	Y	2
02	2128 N	1734	-0-	-394	-0-	56	1	1678	3	Y	2

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 24H		RRCID -> 273090		COMPL. DATE 06/17/2014			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163		
09	6090 X	6083	-0-	-7	-0-	342	1	5741	3	Y	-0-
10	6293 X	6081	-0-	-212	-0-	410	1	5671	3	Y	-0-
11	6090 X	5936	-0-	-154	-0-	370	1	5566	3	Y	-0-
12	6293 X	6113	-0-	-180	-0-	57	1	6056	3	Y	-0-
01	6293 X	5948	-0-	-345	-0-	140	1	5808	3	Y	-0-
02	5684 X	5249	-0-	-435	-0-	170	1	5079	3	Y	-0-

TROST		WELL #: 2H		RRCID -> 273095		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470		
09	2370 N	1986	-0-	-384	-0-	111	1	1867	3	Y	7
10	2294 N	1975	-0-	-319	-0-	133	1	1840	3	Y	9
11	2100 N	2082	-0-	-18	-0-	130	1	1948	3	Y	13
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	20	1	2106	3	Y	21
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	49	1	2023	3	Y	21
*02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	64	1	1901	3	Y	21

J. J. TREVINO		WELL #: 6H		RRCID -> 273097		COMPL. DATE 11/19/2013			TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700		
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-

VOLZ 1125		WELL #: 12H		RRCID -> 273098		COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148		
09	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	256	1	4298	3	Y	5
10	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	321	1	4440	3	Y	5
11	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	305	1	4587	3	Y	5
12	4588 X	4093	-0-	-495	-0-	38	1	4055	3	Y	5
01	4774 X	3680	-0-	-1094	-0-	87	1	3593	3	Y	5
02	4564 X	3201	-0-	-1363	-0-	104	1	3097	3	Y	5

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 7H		RRCID ->	274188	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6893 - 11035	
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	4890 X	4843	-0-	-47	-0-		272 1	4571 3	Y	-0-	-0-	
10	5053 X	4766	-0-	-287	-0-		321 1	4445 3	Y	-0-	-0-	
11	4890 X	4501	-0-	-389	-0-		281 1	4220 3	Y	-0-	-0-	
12	4991 X	3845	-0-	-1146	-0-		36 1	3809 3	Y	-0-	-0-	
01	4991 X	3279	-0-	-1712	-0-		77 1	3202 3	Y	-0-	-0-	
02	4508 X	2910	-0-	-1598	-0-		94 1	2816 3	Y	-0-	-0-	

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 26H		RRCID ->	274189	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6864 - 12364	
09	3060 X	2291	-0-	-769	-0-		129 1	2162 3	Y	-0-	-0-	
10	3348 X	2688	-0-	-660	-0-		181 1	2507 3	Y	-0-	-0-	
11	3240 X	3006	-0-	-234	-0-		187 1	2819 3	Y	-0-	-0-	
12	3348 X	2637	-0-	-711	-0-		25 1	2612 3	Y	-0-	-0-	
01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-		75 1	3114 3	Y	-0-	-0-	
02	2800 X	2733	-0-	-67	-0-		88 1	2645 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	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				Y	-0-	-0-	
10	496 X	61	-0-	-435	-0-		4 1	57 3	Y	-0-	-0-	
11	90 X	43	-0-	-47	-0-		3 1	40 3	Y	-0-	-0-	
12	157 X	157	-0-	-0-	-0-		1 1	156 3	Y	-0-	-0-	
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-		2 1	82 3	Y	-0-	-0-	
02	56 X	19	-0-	-37	-0-		1 1	18 3	Y	-0-	-0-	

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 23H		RRCID ->	274218	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	6472 - 11726	
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-	
10	93 X	58	-0-	-35	-0-		4 1	54 3	Y	-0-	-0-	
11	299 X	299	-0-	-0-	-0-		19 1	280 3	Y	-0-	-0-	
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-		2 1	262 3	Y	-0-	-0-	
01	62 X	15	-0-	-47	-0-		15 3		Y	-0-	-0-	
02	280 X	109	-0-	-171	-0-		4 1	105 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	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-		355 1	5965 3	N	-0-	37	
10	6417 X	6296	-0-	-121	-0-		424 1	5872 3	N	-0-	37	
11	6150 X	5987	-0-	-163	-0-		373 1	5614 3	N	-0-	37 1	
12	6324 X	6096	-0-	-228	-0-		57 1	6039 3	N	-0-	-0-	
01	6541 X	6018	-0-	-523	-0-		142 1	5876 3	N	-0-	-0-	
02	5908 X	5370	-0-	-538	-0-		174 1	5196 3	N	-0-	-0-	

SAN ROMAN 1507		WELL #: 11H		RRCID ->	274240	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6684 - 11390	
09	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-		324 1	5434 3	Y	-0-	30	
10	5673 X	5630	-0-	-43	-0-		379 1	5251 3	Y	-0-	30	
11	5790 X	5549	-0-	-241	-0-		346 1	5200 3	Y	3	33	
12	5983 X	5671	-0-	-312	-0-		3 9					
							53 1	5607 3	Y	10	43	
01	5983 X	4602	-0-	-1381	-0-		11 9					
							108 1	4484 3	Y	9	52	
02	5376 X	3964	-0-	-1412	-0-		10 9					
							128 1	3836 3	Y	-0-	52	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

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	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	5190 X	4645	-0-	-545	-0-	260	1 4372 3	Y	12			26
10	5022 X	3992	-0-	-1030	-0-	269	1 3723 3	Y	-0-			26
11	4860 X	3740	-0-	-1120	-0-	232	1 3491 3	Y	15			41
12	5022 X	4564	-0-	-458	-0-	43	1 4521 3	Y	-0-			41
01	4836 X	4483	-0-	-353	-0-	105	1 4349 3	Y	26	45	1	22
02	4340 X	3596	-0-	-744	-0-	116	1 3473 3	Y	6			28

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

09	10380 X	9165	-0-	-1215	-0-	515	1 8649 3	Y	1			4
10	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	767	1 10612 3	Y	1			5
11	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	735	1 11055 3	Y	1	4	1	2
12	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	103	1 10915 3	Y	3			5
01	11377 X	8517	-0-	-2860	-0-	201	1 8316 3	Y	-0-			5
02	11004 X	7741	-0-	-3263	-0-	250	1 7489 3	Y	2			7

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

09	3450 X	2626	-0-	-824	-0-	148	1 2478 3	Y	-0-			-0-
10	3565 X	2874	-0-	-691	-0-	194	1 2680 3	Y	-0-			-0-
11	2820 X	2662	-0-	-158	-0-	166	1 2496 3	Y	-0-			-0-
12	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	28	1 2939 3	Y	-0-			-0-
01	2883 X	2369	-0-	-514	-0-	55	1 2293 3	Y	19	15	1	4
02	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	64	1 1919 3	Y	13	10	1	7

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

09	5610 X	3678	-0-	-1932	-0-	207	1 3471 3	Y	-0-			-0-
10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	408	1 5645 3	Y	-0-			-0-
11	5700 X	5316	-0-	-384	-0-	331	1 4985 3	Y	-0-			-0-
12	5890 X	5327	-0-	-563	-0-	50	1 5277 3	Y	-0-			-0-
01	6045 X	5170	-0-	-875	-0-	122	1 5048 3	Y	-0-			-0-
02	5460 X	3684	-0-	-1776	-0-	119	1 3565 3	Y	-0-			-0-

SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

09	10530 X	10276	-0-	-254	-0-	578	1 9698 3	Y	-0-			-0-
10	10881 X	10489	-0-	-392	-0-	707	1 9782 3	Y	-0-			-0-
11	10530 X	10041	-0-	-489	-0-	626	1 9415 3	Y	-0-			-0-
12	10819 X	10236	-0-	-583	-0-	96	1 10140 3	Y	-0-			-0-
01	10819 X	9478	-0-	-1341	-0-	224	1 9254 3	Y	-0-			-0-
02	9604 X	9011	-0-	-593	-0-	292	1 8719 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
JUAN SALINAS		WELL #:		5H	RRCID ->	274248	COMPL. DATE	06/24/2012	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	7047 - 10961		
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		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-

HUISACHE CATTLE COMPANY A				WELL #:	12H	RRCID ->	274249	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	6748 - 12319	
09	2430 X	2317	-0-	-113	-0-	130	1	2186	3	Y	1			10
						1	9							
10	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	174	1	2412	3	Y	20	8	1	22
						22	9							
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	174	1	2622	3	Y	10			32
						11	9							
12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	26	1	2703	3	Y	-0-			32
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	69	1	2865	3	Y	-0-			32
02	2632 X	2571	-0-	-61	-0-	83	1	2479	3	Y	8			40
						9	9							

LA MOCA GAS UNIT A				WELL #:	31H	RRCID ->	274251	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	6161	PERF.	6164 - 10964	
09	4890 X	4523	-0-	-367	-0-	254	1	4269	3	Y	-0-			-0-
10	4991 X	4599	-0-	-392	-0-	310	1	4287	3	Y	2			2
						2	9							
11	4830 X	4231	-0-	-599	-0-	264	1	3964	3	Y	3			5
						3	9							
12	4991 X	4233	-0-	-758	-0-	40	1	4193	3	Y	-0-			5
01	4929 X	3810	-0-	-1119	-0-	90	1	3720	3	Y	-0-			5
02	4228 X	2903	-0-	-1325	-0-	94	1	2809	3	Y	-0-			5

J. J. TREVINO				WELL #:	8H	RRCID ->	274252	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	5203	PERF.	5770 - 10895	
09	6570 X	6323	-0-	-247	-0-	355	1	5964	3	Y	4			6
						4	9							
10	6789 X	6532	-0-	-257	-0-	440	1	6092	3	Y	-0-			6
11	6570 X	6145	-0-	-425	-0-	383	1	5762	3	Y	-0-			6
12	6541 X	6351	-0-	-190	-0-	59	1	6292	3	Y	-0-			6
01	6541 X	6231	-0-	-310	-0-	147	1	6084	3	Y	-0-			6
02	5908 X	5549	-0-	-359	-0-	180	1	5369	3	Y	-0-			6

SLAUGHTER				WELL #:	9H	RRCID ->	274255	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	5459	PERF.	5733 - 10873	
09	3090 X	2670	-0-	-420	-0-	150	1	2520	3	Y	-0-			-0-
10	3193 X	2629	-0-	-564	-0-	177	1	2444	3	Y	7			7
						8	9							
11	3090 X	933	-0-	-2157	-0-	57	1	850	3	Y	24			31
						26	9							
12	2945 X	42	-0-	-2903	-0-	42	3			Y	-0-			31
01	2883 X	1624	-0-	-1259	-0-	38	1	1572	3	Y	13	34	1	10
						14	9							
*02	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	88	1	2617	3	Y	17	15	1	12
						19	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 17H		RRCID -> 274256		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718		
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	3750 X	3562	-0-	-188	-0-	200 1	3361 3	Y	1		5
10	3875 X	3724	-0-	-151	-0-	250 1	3462 3	Y	11	5 1	11
11	3660 X	3614	-0-	-46	-0-	225 1	3383 3	Y	5		16
12	3782 X	3645	-0-	-137	-0-	34 1	3611 3	Y	-0-		16
01	3751 X	3677	-0-	-74	-0-	87 1	3590 3	Y	-0-		16
02	3360 X	3275	-0-	-85	-0-	106 1	3163 3	Y	5		21
						6 9					

PALAFOX 1335		WELL #: 57H		RRCID -> 274257		COMPL. DATE 08/06/2012			TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 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-

HUISACHE STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 274265		COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552		
09	7200 X	6720	-0-	-480	-0-	378 1	6342 3	N	-0-		-0-
10	7409 X	6941	-0-	-468	-0-	468 1	6473 3	N	-0-		-0-
11	7170 X	6606	-0-	-564	-0-	412 1	6194 3	N	-0-		-0-
12	7161 X	6670	-0-	-491	-0-	62 1	6608 3	N	-0-		-0-
01	7161 X	6578	-0-	-583	-0-	155 1	6423 3	N	-0-		-0-
02	6272 X	5950	-0-	-322	-0-	193 1	5757 3	N	-0-		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 25H		RRCID -> 274267		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615		
09	5910 X	5157	-0-	-753	-0-	290 1	4867 3	Y	-0-		5
10	5766 X	5330	-0-	-436	-0-	359 1	4970 3	Y	1		6
11	5400 X	5351	-0-	-49	-0-	334 1	5017 3	Y	-0-	6 1	-0-
12	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	55 1	5822 3	Y	-0-		-0-
01	5425 X	5198	-0-	-227	-0-	123 1	5075 3	Y	-0-		-0-
02	4984 X	4178	-0-	-806	-0-	135 1	4043 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 5H		RRCID -> 274270		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273		
09	11370 X	10304	-0-	-1066	-0-	579 1	9723 3	Y	2		4
10	11625 X	10387	-0-	-1238	-0-	700 1	9686 3	Y	1		5
11	10890 X	9835	-0-	-1055	-0-	613 1	9219 3	Y	3	5 1	3
12	11160 X	9963	-0-	-1197	-0-	93 1	9866 3	Y	4		7
01	10850 X	9768	-0-	-1082	-0-	231 1	9537 3	Y	-0-		7
02	9604 X	8714	-0-	-890	-0-	282 1	8419 3	Y	12		19
						13 9					

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SLAUGHTER //CONT.// 499978												
WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	4800 X	4522	-0-	-278	-0-	254	1	4268	3	Y	-0-	-0-
10	4836 X	4672	-0-	-164	-0-	315	1	4357	3	Y	-0-	-0-
11	4680 X	4394	-0-	-286	-0-	274	1	4120	3	Y	-0-	-0-
12	4774 X	4525	-0-	-249	-0-	42	1	4483	3	Y	-0-	-0-
01	4712 X	4429	-0-	-283	-0-	104	1	4286	3	Y	35	7
						39	9					
02	4228 X	3804	-0-	-424	-0-	122	1	3660	3	Y	20	11
						22	9					

HUISACHE CATTLE COMPANY A												
WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974												
09	2130 N	1271	-0-	-859	-0-	71	1	1199	3	Y	1	6
						1	9					
10	2387 N	24	-0-	-2363	-0-	1	1	15	3	Y	7	10
						8	9					
11	2010 N	21	-0-	-1989	-0-	1	1	16	3	Y	4	14
						4	9					
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-	14
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-	14
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-	14

LA MOCA GAS UNIT N												
WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619												
09	2220 N	784	-0-	-1436	-0-	784	3			Y	-0-	7
10	2325 N	1048	-0-	-1277	-0-	1047	3	1	9	Y	1	8
11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-	8
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-	8
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-	8
02	2324 N	2310	-0-	-14	-0-	2266	3	44	9	Y	40	6

SANTA ELENA												
WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811												
09	7140 X	6018	-0-	-1122	-0-	338	1	5679	3	Y	1	5
						1	9					
10	7378 X	5574	-0-	-1804	-0-	376	1	5197	3	Y	1	6
						1	9					
11	6750 X	5311	-0-	-1439	-0-	331	1	4979	3	Y	1	2
						1	9					
12	6541 X	5369	-0-	-1172	-0-	50	1	5316	3	Y	3	5
						3	9					
01	6541 X	5286	-0-	-1255	-0-	125	1	5161	3	Y	-0-	5
02	5628 X	5041	-0-	-587	-0-	163	1	4866	3	Y	11	16
						12	9					

HUISACHE CATTLE COMPANY A												
WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325												
09	3570 X	3182	-0-	-388	-0-	179	1	3002	3	Y	1	8
						1	9					
10	3565 X	3111	-0-	-454	-0-	208	1	2884	3	Y	17	18
						19	9					
11	3450 X	2836	-0-	-614	-0-	176	1	2650	3	Y	9	27
						10	9					
12	3534 X	3368	-0-	-166	-0-	32	1	3336	3	Y	-0-	27
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	85	1	3510	3	Y	-0-	27
02	2968 X	2615	-0-	-353	-0-	84	1	2523	3	Y	7	34
						8	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BFMT WEST		WELL #:		1H	RRCID -> 274851	COMPL. DATE 07/26/2014	TOTAL DEPTH	4809	PERF. 5037	- 9879	
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		6720 X	4843	-0-	-1877	-0-	121 1	4721 3	Y	1	14
							1 9				
10		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	131 1	6798 3	Y	18	32
							20 9				
11		6480 X	6100	-0-	-380	-0-	133 1	5956 3	Y	10	24 1 18
							11 9				
12		6696 X	6623	-0-	-73	-0-	154 1	6428 3	Y	37	55
							41 9				
01		6944 X	6017	-0-	-927	-0-	116 1	5901 3	Y	-0-	55 1 -0-
02		6272 X	4758	-0-	-1514	-0-	80 1	4678 3	Y	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #:		2H	RRCID -> 275300	COMPL. DATE 07/27/2014	TOTAL DEPTH	4869	PERF. 5221	- 10209	
09		6780 X	6681	-0-	-99	-0-	166 1	6511 3	Y	4	19
							4 9				
10		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	147 1	7665 3	Y	9	28
							10 9				
11		6780 X	6467	-0-	-313	-0-	141 1	6319 3	Y	6	22 1 12
							7 9				
12		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	166 1	6963 3	Y	38	50
							42 9				
01		7812 X	6587	-0-	-1225	-0-	127 1	6460 3	Y	-0-	50 1 -0-
02		7056 X	5148	-0-	-1908	-0-	87 1	5061 3	Y	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #:		26H	RRCID -> 275598	COMPL. DATE 07/16/2014	TOTAL DEPTH	8967	PERF. 9477	- 13854	
09		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	228 1	3821 3	Y	-0-	-0-
							261 1	3611 3	Y	-0-	-0-
10		4278 X	3872	-0-	-406	-0-	228 1	3821 3	Y	-0-	-0-
							261 1	3611 3	Y	-0-	-0-
11		4140 X	3901	-0-	-239	-0-	243 1	3658 3	Y	-0-	-0-
							34 1	3648 3	Y	-0-	-0-
12		4278 X	3682	-0-	-596	-0-	82 1	3378 3	Y	-0-	-0-
							108 1	3218 3	Y	-0-	-0-
01		4185 X	3460	-0-	-725	-0-	82 1	3378 3	Y	-0-	-0-
02		3780 X	3326	-0-	-454	-0-	108 1	3218 3	Y	-0-	-0-

SANTA ELENA		WELL #:		6H	RRCID -> 275599	COMPL. DATE 08/05/2014	TOTAL DEPTH	6434	PERF. 6714	- 10822	
09		4740 X	4391	-0-	-349	-0-	246 1	4130 3	Y	14	23
							15 9				
10		4743 X	4414	-0-	-329	-0-	297 1	4105 3	Y	11	29 1 5
							12 9				
11		4590 X	4099	-0-	-491	-0-	254 1	3820 3	Y	23	6 1 22
							25 9				
12		4743 X	3405	-0-	-1338	-0-	32 1	3352 3	Y	19	11 1 30
							21 9				
01		4619 X	4257	-0-	-362	-0-	100 1	4143 3	Y	13	23 1 20
							14 9				
02		4088 X	3750	-0-	-338	-0-	120 1	3591 3	Y	35	55
							39 9				

SANTA ELENA		WELL #:		8H	RRCID -> 275600	COMPL. DATE 08/22/2014	TOTAL DEPTH	6662	PERF. 6759	- 10665	
09		20220 X	18507	-0-	-1713	-0-	1039 1	17433 3	Y	32	46
							35 9				
10		20801 X	18928	-0-	-1873	-0-	1274 1	17630 3	Y	22	60 1 8
							24 9				
11		20130 X	17357	-0-	-2773	-0-	1080 1	16251 3	Y	24	8 1 24
							26 9				
12		19778 X	17967	-0-	-1811	-0-	168 1	17778 3	Y	19	12 1 31
							21 9				
01		19220 X	17334	-0-	-1886	-0-	408 1	16898 3	Y	25	32 1 24
							28 9				
02		17276 X	15755	-0-	-1521	-0-	509 1	15221 3	Y	23	47
							25 9				

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SANTA ELENA		WELL #: 7H		RRCID -> 275615		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791		
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	7020 X	6212	-0-	-808	-0-	348 1	5843 3	Y	19		36
10	7254 X	6599	-0-	-655	-0-	21 9 444 1	6142 3	Y	12	39 1	9
11	6900 X	6211	-0-	-689	-0-	13 9 386 1	5801 3	Y	22	6 1	25
12	6727 X	5223	-0-	-1504	-0-	24 9 49 1	5130 3	Y	40	16 1	49
01	6603 X	6422	-0-	-181	-0-	44 9 151 1	6241 3	Y	27	39 1	37
02	5964 X	5660	-0-	-304	-0-	30 9 182 1	5437 3	Y	37		74
						41 9					
SANTA ELENA		WELL #: 9H		RRCID -> 276144		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656		
09	5460 X	4858	-0-	-602	-0-	273 1	4582 3	Y	3		13
10	5549 X	5113	-0-	-436	-0-	3 9 344 1	4760 3	Y	8	15 1	6
11	4950 X	4839	-0-	-111	-0-	9 9 300 1	4514 3	Y	23	5 1	24
12	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	25 9 45 1	4812 3	Y	15	9 1	30
01	5115 X	4701	-0-	-414	-0-	17 9 111 1	4579 3	Y	10	19 1	21
02	4620 X	4066	-0-	-554	-0-	11 9 131 1	3913 3	Y	20		41
						22 9					
BFMT WEST		WELL #: 3H		RRCID -> 276326		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618		
09	10500 X	8981	-0-	-1519	-0-	224 1	8757 3	N	-0-		22
10	10850 X	8620	-0-	-2230	-0-	162 1	8444 3	N	13		35
11	10500 X	9730	-0-	-770	-0-	14 9 210 1	9463 3	N	52		87
12	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	57 9 221 1	9239 3	N	6	39 1	54
01	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	7 9 186 1	9493 3	N	-0-	53 1	1
*02	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	155 1	9067 3	N	-0-		1
CORSAIR ROYALTY, LTD.		WELL #: 1H		RRCID -> 277367		COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029		
09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	141 1	2366 3	N	5	88 1	12
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	6 9 185 1	2560 3	N	-0-		12
11	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	140 1	2106 3	N	-0-		12
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	27 1	2840 3	N	20		32
01	1829 X	1406	-0-	-423	-0-	22 9 33 1	1373 3	N	-0-		32
*02	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	109 1	3251 3	N	8		40
						9 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BFMT WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	277368	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	4792 - 9922	
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		5760 X	5459	-0-	-301	-0-	136 1	5321 3	N	2			37
							2 9						
10		5921 X	5560	-0-	-361	-0-	104 1	5431 3	N	23			60
							25 9						
11		5730 X	5327	-0-	-403	-0-	115 1	5179 3	N	30			90
							33 9						
12		5766 X	5406	-0-	-360	-0-	126 1	5276 3	N	4	64	1	30
							4 9						
01		5642 X	5253	-0-	-389	-0-	101 1	5150 3	N	2	32	1	-0-
							2 9						
02		5096 X	4701	-0-	-395	-0-	79 1	4622 3	N	-0-			-0-
BFMT WEST		WELL #:		5H	RRCID ->	277369	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4416	PERF.	4842 - 9744	
09		4260 X	4167	-0-	-93	-0-	104 1	4063 3	N	-0-			23
							76 1	3967 3	N	-0-			23
10		4464 X	4043	-0-	-421	-0-	81 1	3654 3	N	12			35
							13 9						
11		4320 X	3748	-0-	-572	-0-	93 1	3897 3	N	2			37
							2 9						
12		4464 X	3992	-0-	-472	-0-	74 1	3755 3	N	3			40
							3 9						
01		4402 X	3832	-0-	-570	-0-	62 1	3600 3	N	-0-			40
02		3892 X	3662	-0-	-230	-0-							40
RYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	277476	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	5417	PERF.	5969 - 10123	
09		9990 X	8832	-0-	-1158	-0-	497 1	8335 3	Y	-0-			-0-
							605 1	8364 3	Y	6			6
10		9672 X	8976	-0-	-696	-0-	7 9						
							542 1	8148 3	Y	-0-			6
11		9240 X	8690	-0-	-550	-0-	79 1	8388 3	Y	5			11
							6 9						
12		9331 X	8473	-0-	-858	-0-	191 1	7908 3	Y	6			17
							7 9						
01		9331 X	8106	-0-	-1225	-0-	227 1	6798 3	Y	-0-			17
02		8232 X	7025	-0-	-1207	-0-							17
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		41H	RRCID ->	277481	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	5958	PERF.	6286 - 11624	
09		8040 X	7636	-0-	-404	-0-	429 1	7207 3	Y	-0-			-0-
							528 1	7306 3	Y	-0-			-0-
10		8246 X	7834	-0-	-412	-0-	473 1	7122 3	Y	-0-			-0-
							73 1	7689 3	Y	-0-			-0-
11		7860 X	7595	-0-	-265	-0-	179 1	7397 3	Y	-0-			-0-
							220 1	6570 3	Y	-0-			-0-
12		8091 X	7762	-0-	-329	-0-							-0-
													-0-
01		7998 X	7576	-0-	-422	-0-							-0-
													-0-
02		7140 X	6790	-0-	-350	-0-							-0-
													-0-
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #:		36H	RRCID ->	277503	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	6433 - 9857	
09		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	256 1	4683 3	Y	-0-			-0-
							334 1	4623 3	Y	-0-			-0-
10		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	290 1	4365 3	Y	-0-			-0-
							44 1	4690 3	Y	-0-			-0-
11		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	93 1	3861 3	Y	-0-			-0-
							17 1	494 3	Y	-0-			-0-
12		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
01		5115 X	3954	-0-	-1161	-0-							-0-
													-0-
02		4620 X	511	-0-	-4109	-0-							-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 35H		RRCID -> 277504		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813		
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	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	119 1	2169 3	Y	-0-	-0-
10	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	161 1	2222 3	Y	-0-	-0-
11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	145 1	2183 3	Y	-0-	-0-
12	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	23 1	2399 3	Y	-0-	-0-
01	2387 X	2299	-0-	-88	-0-	54 1	2245 3	Y	-0-	-0-
02	2184 X	2041	-0-	-143	-0-	66 1	1975 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	6180 X	5878	-0-	-302	-0-	331 1	5547 3	Y	-0-	-0-
10	6324 X	6021	-0-	-303	-0-	406 1	5615 3	Y	-0-	-0-
11	6120 X	5677	-0-	-443	-0-	354 1	5323 3	Y	-0-	-0-
12	6076 X	5744	-0-	-332	-0-	54 1	5690 3	Y	-0-	-0-
01	6076 X	5104	-0-	-972	-0-	120 1	4984 3	Y	-0-	-0-
02	5488 X	4699	-0-	-789	-0-	152 1	4547 3	Y	-0-	-0-

BONANZA HILLS GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 277506		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109		
09	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	276 1	4636 3	N	-0-	-0-
10	4340 X	3310	-0-	-1030	-0-	223 1	3087 3	N	-0-	-0-
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	299 1	4502 3	N	-0-	-0-
12	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	45 1	4806 3	N	-0-	-0-
01	5084 X	4908	-0-	-176	-0-	116 1	4792 3	N	-0-	-0-
02	4592 X	4416	-0-	-176	-0-	143 1	4273 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-			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-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 36H		RRCID -> 277519		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677		
09	5370 X	4747	-0-	-623	-0-	267 1	4480 3	Y	-0-	3
10	5456 X	3699	-0-	-1757	-0-	249 1	3450 3	Y	-0-	3
11	5070 X	4407	-0-	-663	-0-	275 1	4132 3	Y	-0-	3 1
12	5239 X	4689	-0-	-550	-0-	44 1	4645 3	Y	-0-	-0-
01	4960 X	4750	-0-	-210	-0-	112 1	4638 3	Y	-0-	-0-
*02	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	159 1	4763 3	Y	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 37H		RRCID -> 277520		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835		
09	6510 X	4434	-0-	-2076	-0-	249 1	4185 3	Y	-0-	7
10	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	439 1	6078 3	Y	-0-	7
11	6300 X	6077	-0-	-223	-0-	379 1	5698 3	Y	-0-	7 1
12	6448 X	6178	-0-	-270	-0-	58 1	6120 3	Y	-0-	-0-
01	6510 X	5400	-0-	-1110	-0-	127 1	5273 3	Y	-0-	-0-
02	5880 X	4003	-0-	-1877	-0-	130 1	3873 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		6870 X	6451	-0-	-419	-0-	363 1	6088 3	Y	-0-	-0-	
10		7037 X	6863	-0-	-174	-0-	463 1	6400 3	Y	-0-	-0-	
11		6720 X	6442	-0-	-278	-0-	402 1	6040 3	Y	-0-	-0-	
12		6851 X	6371	-0-	-480	-0-	60 1	6311 3	Y	-0-	-0-	
01		6851 X	6634	-0-	-217	-0-	157 1	6477 3	Y	-0-	-0-	
02		6188 X	5554	-0-	-634	-0-	179 1	5353 3	Y	20	20	
							22 9					

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810												
09		3810 X	3104	-0-	-706	-0-	175 1	2929 3	Y	-0-	-0-	
10		3689 X	3018	-0-	-671	-0-	203 1	2815 3	Y	-0-	-0-	
11		3180 X	2860	-0-	-320	-0-	178 1	2682 3	Y	-0-	-0-	
12		3286 X	2900	-0-	-386	-0-	27 1	2873 3	Y	-0-	-0-	
01		3286 X	2977	-0-	-309	-0-	70 1	2907 3	Y	-0-	-0-	
02		2884 X	2745	-0-	-139	-0-	89 1	2656 3	Y	-0-	-0-	

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005												
09		10500 X	9793	-0-	-707	-0-	550 1	9234 3	N	8	60	
							9 9					
10		10664 X	9850	-0-	-814	-0-	663 1	9168 3	N	17	17	
							19 9			60 1		
11		10200 X	9359	-0-	-841	-0-	583 1	8776 3	N	-0-	17	
12		10509 X	9558	-0-	-951	-0-	90 1	9468 3	N	-0-	17	
01		10261 X	9443	-0-	-818	-0-	223 1	9220 3	N	-0-	17	
02		9128 X	8460	-0-	-668	-0-	274 1	8186 3	N	-0-	17	

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092												
09		7410 X	4136	-0-	-3274	-0-	233 1	3903 3	Y	-0-	5	
10		7471 X	4946	-0-	-2525	-0-	333 1	4611 3	Y	2	7	
							2 9					
11		7140 X	4777	-0-	-2363	-0-	298 1	4479 3	Y	-0-	7	
12		7254 X	5103	-0-	-2151	-0-	48 1	5055 3	Y	-0-	7	
01		7254 X	4664	-0-	-2590	-0-	110 1	4554 3	Y	-0-	7	
02		4480 X	4146	-0-	-334	-0-	134 1	4011 3	Y	1	8	
							1 9					

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203												
09		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	415 1	6967 3	Y	-0-	7	
10		6820 X	6723	-0-	-97	-0-	453 1	6266 3	Y	4	11	
							4 9					
11		8190 X	6059	-0-	-2131	-0-	378 1	5681 3	Y	-0-	11	
12		8463 X	6655	-0-	-1808	-0-	62 1	6593 3	Y	-0-	11	
01		8463 X	6555	-0-	-1908	-0-	155 1	6400 3	Y	-0-	11	
02		6888 X	5832	-0-	-1056	-0-	189 1	5642 3	Y	1	12	
							1 9					

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863												
09		9930 X	9406	-0-	-524	-0-	529 1	8877 3	N	-0-	-0-	
10		10137 X	9643	-0-	-494	-0-	650 1	8993 3	N	-0-	-0-	
11		9750 X	9238	-0-	-512	-0-	576 1	8662 3	N	-0-	-0-	
12		9858 X	9062	-0-	-796	-0-	85 1	8977 3	N	-0-	-0-	
01		9858 X	8898	-0-	-960	-0-	210 1	8688 3	N	-0-	-0-	
02		8792 X	7960	-0-	-832	-0-	258 1	7702 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	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	6180 X	223	-0-	-5957	-0-	13 1	210 3	Y	-0-	-0-
10	6386 X	267	-0-	-6119	-0-	18 1	249 3	Y	-0-	-0-
11	6150 X	236	-0-	-5914	-0-	15 1	221 3	Y	-0-	-0-
12	3782 X	230	-0-	-3552	-0-	2 1	228 3	Y	-0-	-0-
01	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	150 1	6192 3	Y	-0-	-0-
*02	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	371 1	11103 3	Y	-0-	-0-

HUISACHE STATE HACHAR GU A		WELL #: 27H		RRCID -> 277870		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656		
09	7350 X	6935	-0-	-415	-0-	390 1	6545 3	N	-0-	30
10	7533 X	7087	-0-	-446	-0-	478 1	6609 3	N	-0-	30
11	7200 X	6784	-0-	-416	-0-	423 1	6361 3	N	-0-	-0-
12	7378 X	6990	-0-	-388	-0-	65 1	6925 3	N	-0-	-0-
01	7192 X	6838	-0-	-354	-0-	161 1	6677 3	N	-0-	-0-
02	6468 X	6129	-0-	-339	-0-	198 1	5931 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	6000 X	199	-0-	-5801	-0-	11 1	188 3	Y	-0-	-0-
10	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			Y	-0-	-0-
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-	-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-
01	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	45 1	1872 3	Y	-0-	-0-
*02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	102 1	3051 3	Y	9	9

HACHAR STEWART STATE GU A		WELL #: 34H		RRCID -> 277902		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609		
09	8160 X	6477	-0-	-1683	-0-	364 1	6113 3	Y	-0-	-0-
10	7750 X	7377	-0-	-373	-0-	497 1	6880 3	Y	-0-	-0-
11	7500 X	7105	-0-	-395	-0-	443 1	6662 3	Y	-0-	-0-
12	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	82 1	8631 3	Y	-0-	-0-
01	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	182 1	7534 3	Y	-0-	-0-
*02	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	228 1	6815 3	Y	-0-	-0-

STEWART STATE HACHAR GU A		WELL #: 38H		RRCID -> 278015		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045		
09	6060 X	4664	-0-	-1396	-0-	262 1	4402 3	Y	-0-	-0-
10	6169 X	4964	-0-	-1205	-0-	334 1	4616 3	Y	13	13
						14 9				
11	5520 X	4572	-0-	-948	-0-	285 1	4287 3	Y	-0-	13
12	5704 X	2844	-0-	-2860	-0-	27 1	2817 3	Y	-0-	13
01	5549 X	4790	-0-	-759	-0-	113 1	4677 3	Y	-0-	13
*02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	146 1	4369 3	Y	6	19

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 32H		RRCID -> 278016		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780		
09	6090 X	5591	-0-	-499	-0-	314 1	5277 3	Y	-0-	5
10	6293 X	5543	-0-	-750	-0-	374 1	5169 3	Y	-0-	5
11	5940 X	1232	-0-	-4708	-0-	77 1	1155 3	Y	-0-	-0-
12	5828 X	3677	-0-	-2151	-0-	34 1	3643 3	Y	-0-	-0-
01	5828 X	5033	-0-	-795	-0-	119 1	4914 3	Y	-0-	-0-
02	5208 X	5007	-0-	-201	-0-	162 1	4845 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		8730 X	8412	-0-	-318	-0-	473 1	7939 3	Y	-0-			-0-
10		8804 X	8517	-0-	-287	-0-	574 1	7943 3	Y	-0-			-0-
11		8520 X	8121	-0-	-399	-0-	506 1	7615 3	Y	-0-			-0-
12		8773 X	8186	-0-	-587	-0-	77 1	8109 3	Y	-0-			-0-
01		8773 X	7863	-0-	-910	-0-	186 1	7677 3	Y	-0-			-0-
02		7840 X	7121	-0-	-719	-0-	230 1	6891 3	Y	-0-			-0-

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677													
09		9810 X	7587	-0-	-2223	-0-	427 1	7160 3	Y	-0-			14
10		9858 X	7960	-0-	-1898	-0-	536 1	7420 3	Y	4			18
							4 9						
11		9360 X	7953	-0-	-1407	-0-	496 1	7457 3	Y	-0-			18
12		9641 X	8356	-0-	-1285	-0-	78 1	8271 3	Y	6			24
							7 9						
01		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	189 1	7831 3	Y	6	27 1		3
							7 9						
02		7420 X	7113	-0-	-307	-0-	230 1	6883 3	Y	-0-			3

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604													
09		6810 X	5811	-0-	-999	-0-	327 1	5484 3	Y	-0-			-0-
10		6510 X	4630	-0-	-1880	-0-	312 1	4318 3	Y	-0-			-0-
11		6300 X	2	-0-	-6298	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
12		6448 X	6092	-0-	-356	-0-	57 1	6035 3	Y	-0-			-0-
01		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	173 1	7166 3	Y	-0-			-0-
02		5432 X	5377	-0-	-55	-0-	174 1	5203 3	Y	-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785													
09		6990 X	6668	-0-	-322	-0-	375 1	6293 3	Y	-0-			-0-
10		7254 X	6339	-0-	-915	-0-	427 1	5912 3	Y	-0-			-0-
11		7020 X	5798	-0-	-1222	-0-	361 1	5437 3	Y	-0-			-0-
12		7254 X	6637	-0-	-617	-0-	62 1	6575 3	Y	-0-			-0-
01		7099 X	5939	-0-	-1160	-0-	140 1	5799 3	Y	-0-			-0-
02		6216 X	5286	-0-	-930	-0-	171 1	5115 3	Y	-0-			-0-

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836													
09		10020 X	8773	-0-	-1247	-0-	493 1	8280 3	N	-0-			-0-
10		10354 X	9189	-0-	-1165	-0-	619 1	8570 3	N	-0-			-0-
11		9870 X	8933	-0-	-937	-0-	557 1	8376 3	N	-0-			-0-
12		10199 X	9555	-0-	-644	-0-	90 1	9465 3	N	-0-			-0-
01		10199 X	9543	-0-	-656	-0-	225 1	9318 3	N	-0-			-0-
02		8344 X	8147	-0-	-197	-0-	264 1	7883 3	N	-0-			-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860													
09		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	287 1	4813 3	Y	-0-			-0-
10		5301 X	5236	-0-	-65	-0-	352 1	4874 3	Y	9			9
							10 9						
11		5130 X	5001	-0-	-129	-0-	312 1	4689 3	Y	-0-			9
12		5301 X	5103	-0-	-198	-0-	48 1	5047 3	Y	7			16
							8 9						
01		5301 X	4891	-0-	-410	-0-	115 1	4766 3	Y	9			25
							10 9						
02		4760 X	4529	-0-	-231	-0-	147 1	4382 3	Y	-0-			25

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23010 X	18724	-0-	-4286	-0-	1053	1	17670	3	Y	1		8
10	22785 X	18495	-0-	-4290	-0-	1246	1	17242	3	Y	6		14
11	21180 X	17110	-0-	-4070	-0-	1066	1	16040	3	Y	4		18
12	20987 X	16695	-0-	-4292	-0-	156	1	16532	3	Y	6		24
01	20181 X	16087	-0-	-4094	-0-	379	1	15697	3	Y	10	32 1	2
02	17472 X	14022	-0-	-3450	-0-	453	1	13557	3	Y	11		13

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 41H		RRCID -> 279104		COMPL. DATE 12/23/2018			TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277				
09	25920 X	21721	-0-	-4199	-0-	1221	1	20498	3	Y	2		17
10	25575 X	21815	-0-	-3760	-0-	1470	1	20336	3	Y	8		25
11	24090 X	20450	-0-	-3640	-0-	1274	1	19169	3	Y	6		31
12	24056 X	20441	-0-	-3615	-0-	191	1	20239	3	Y	10		41
01	22909 X	19779	-0-	-3130	-0-	466	1	19298	3	Y	14	48 1	7
02	20272 X	17348	-0-	-2924	-0-	561	1	16769	3	Y	16		23

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 27H		RRCID -> 279109		COMPL. DATE 01/26/2016			TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571				
09	6660 X	6058	-0-	-602	-0-	341	1	5717	3	Y	-0-		14
10	6727 X	6246	-0-	-481	-0-	421	1	5825	3	Y	-0-		14
11	6150 X	6042	-0-	-108	-0-	372	1	5597	3	Y	66	71 1	9
12	6355 X	6110	-0-	-245	-0-	57	1	6053	3	Y	-0-	7 1	2
01	6324 X	5905	-0-	-419	-0-	139	1	5743	3	Y	21		23
*02	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	184	1	5491	3	Y	15	16 1	22

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 28H		RRCID -> 279110		COMPL. DATE 01/25/2016			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442				
09	8730 X	8018	-0-	-712	-0-	451	1	7567	3	N	-0-		9
10	8866 X	8188	-0-	-678	-0-	552	1	7636	3	N	-0-		9
11	8460 X	7869	-0-	-591	-0-	486	1	7306	3	N	70	71 1	8
12	8587 X	7959	-0-	-628	-0-	74	1	7859	3	N	24	28 1	4
01	8525 X	6750	-0-	-1775	-0-	159	1	6577	3	N	13		17
02	7476 X	6397	-0-	-1079	-0-	207	1	6179	3	N	10	12 1	14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8550 X	7447	-0-	-1103	-0-	419	1	7028	3	Y	-0-			-0-
10	8649 X	7511	-0-	-1138	-0-	506	1	7005	3	Y	-0-			-0-
11	7770 X	7137	-0-	-633	-0-	443	1	6666	3	Y	25	20	1	5
12	7998 X	7311	-0-	-687	-0-	28	9							
01	7998 X	6659	-0-	-1339	-0-	68	1	7229	3	Y	13			18
02	6944 X	6238	-0-	-706	-0-	14	9							
						157	1	6496	3	Y	5			23
						6	9							
						202	1	6027	3	Y	8			31
						9	9							

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184														
09	12270 X	11640	-0-	-630	-0-	655	1	10985	3	Y	-0-			-0-
10	12741 X	11810	-0-	-931	-0-	796	1	11014	3	Y	-0-			-0-
11	12330 X	11335	-0-	-995	-0-	707	1	10628	3	Y	-0-			-0-
12	12741 X	11571	-0-	-1170	-0-	108	1	11463	3	Y	-0-			-0-
01	12214 X	11077	-0-	-1137	-0-	261	1	10816	3	Y	-0-			-0-
02	10864 X	9703	-0-	-1161	-0-	314	1	9389	3	Y	-0-			-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127														
09	8100 X	6664	-0-	-1436	-0-	375	1	6289	3	Y	-0-			-0-
10	8122 X	6554	-0-	-1568	-0-	442	1	6112	3	Y	-0-			-0-
11	7110 X	6147	-0-	-963	-0-	383	1	5764	3	Y	-0-			-0-
12	6913 X	6754	-0-	-159	-0-	63	1	6691	3	Y	-0-			-0-
01	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	165	1	6811	3	Y	-0-			-0-
*02	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	215	1	6441	3	Y	-0-			-0-

SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062														
09	7290 X	6872	-0-	-418	-0-	386	1	6486	3	Y	-0-			-0-
10	7471 X	6721	-0-	-750	-0-	453	1	6268	3	Y	-0-			-0-
11	7230 X	6074	-0-	-1156	-0-	379	1	5695	3	Y	-0-			-0-
12	7471 X	7019	-0-	-452	-0-	66	1	6953	3	Y	-0-			-0-
01	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	170	1	7049	3	Y	-0-			-0-
*02	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	212	1	6333	3	Y	-0-			-0-

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602														
09	7770 X	7619	-0-	-151	-0-	428	1	7191	3	Y	-0-			-0-
10	8029 X	7634	-0-	-395	-0-	515	1	7119	3	Y	-0-			-0-
11	7770 X	6918	-0-	-852	-0-	431	1	6487	3	Y	-0-			-0-
12	7936 X	7526	-0-	-410	-0-	71	1	7455	3	Y	-0-			-0-
01	7874 X	7524	-0-	-350	-0-	178	1	7346	3	Y	-0-			-0-
02	7112 X	6755	-0-	-357	-0-	219	1	6536	3	Y	-0-			-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374														
09	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	689	1	11565	3	Y	-0-			-0-
10	12720 X	12720	-0-	-0-	-0-	857	1	11863	3	Y	-0-			-0-
11	12630 X	11975	-0-	-655	-0-	746	1	11229	3	Y	-0-			-0-
12	13051 X	11346	-0-	-1705	-0-	106	1	11240	3	Y	-0-			-0-
01	13051 X	9831	-0-	-3220	-0-	232	1	9599	3	Y	-0-			-0-
02	11480 X	10289	-0-	-1191	-0-	333	1	9956	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SANTA ELENA		WELL #: 18H		RRCID ->	280144	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	6413 - 10972	
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	10830 X	9923	-0-	-907	-0-	558	1	9365	3	Y	-0-	-0-
10	11191 X	10851	-0-	-340	-0-	731	1	10120	3	Y	-0-	-0-
11	10680 X	10332	-0-	-348	-0-	644	1	9688	3	Y	-0-	-0-
12	11036 X	9190	-0-	-1846	-0-	86	1	9104	3	Y	-0-	-0-
01	10850 X	10041	-0-	-809	-0-	237	1	9804	3	Y	-0-	-0-
02	9800 X	9181	-0-	-619	-0-	297	1	8884	3	Y	-0-	-0-

SANTA ELENA		WELL #: 14H		RRCID ->	280443	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	6334 - 14346	
09	8520 X	5049	-0-	-3471	-0-	284	1	4765	3	Y	-0-	-0-
10	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	626	1	8666	3	Y	-0-	-0-
11	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	513	1	7716	3	Y	-0-	-0-
12	7874 X	4560	-0-	-3314	-0-	43	1	4517	3	Y	-0-	-0-
01	9300 X	3539	-0-	-5761	-0-	84	1	3455	3	Y	-0-	-0-
02	8400 X	3318	-0-	-5082	-0-	107	1	3211	3	Y	-0-	-0-

COLEMAN HEIRS 503		WELL #: 1		RRCID ->	280615	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7579 - 7599	
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	50	1	147	3	N	-0-	45
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	128	1	396	3	N	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	100	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	-0-

COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #: 1		RRCID ->	280616	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7630 - 7660	
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	85	1	245	3	N	19	62
						21	9					
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	100	1	309	3	N	-0-	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	66	1	303	3	N	20	20
						22	9					
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	50	1	260	3	N	7	27
						8	9					
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	36	1	198	3	N	-0-	27
*02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	100	1	533	3	N	-0-	27

SANTA ELENA		WELL #: 20H		RRCID ->	281858	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	5954	PERF.	8511 - 16131	
09	18630 X	16621	-0-	-2009	-0-	935	1	15686	3	N	-0-	7
10	18135 X	16767	-0-	-1368	-0-	1130	1	15637	3	N	-0-	7
11	17130 X	16062	-0-	-1068	-0-	1001	1	15061	3	N	-0-	-0-
12	17484 X	17136	-0-	-348	-0-	161	1	16975	3	N	-0-	-0-
01	17236 X	16752	-0-	-484	-0-	395	1	16357	3	N	-0-	-0-
02	15512 X	14971	-0-	-541	-0-	484	1	14487	3	N	-0-	-0-

SANTA ELENA		WELL #: 19H		RRCID ->	282309	COMPL. DATE	07/23/2017	TOTAL DEPTH	6058	PERF.	6175 - 12777	
09	20790 X	18866	-0-	-1924	-0-	1061	1	17805	3	N	-0-	8
10	21204 X	18935	-0-	-2269	-0-	1276	1	17659	3	N	-0-	8
11	20220 X	18657	-0-	-1563	-0-	1163	1	17494	3	N	-0-	-0-
12	20770 X	18853	-0-	-1917	-0-	177	1	18676	3	N	-0-	-0-
01	19964 X	18629	-0-	-1335	-0-	440	1	18189	3	N	-0-	-0-
02	17612 X	16429	-0-	-1183	-0-	532	1	15897	3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SAN ROMAN 1508 WELL #: 44H RRCID -> 285071 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19170 X	17145	-0-	-2025	-0-	963	1	16171	3	Y	10	45 1	7
						11	9						
10	19468 X	17373	-0-	-2095	-0-	1170	1	16194	3	Y	8		15
						9	9						
11	18360 X	16541	-0-	-1819	-0-	1030	1	15490	3	Y	19	11 1	23
						21	9						
12	18507 X	16789	-0-	-1718	-0-	157	1	16630	3	Y	2	15 1	10
						2	9						
01	18104 X	14071	-0-	-4033	-0-	332	1	13737	3	Y	2	7 1	5
						2	9						
02	16016 X	15629	-0-	-387	-0-	506	1	15123	3	Y	-0-		5
SAN ROMAN 1508 WELL #: 45H RRCID -> 285299 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701													
09	4530 X	4237	-0-	-293	-0-	236	1	3967	3	Y	31	49 1	50
						34	9						
10	4681 X	4227	-0-	-454	-0-	282	1	3906	3	Y	35		85
						39	9						
11	4440 X	3791	-0-	-649	-0-	236	1	3552	3	Y	3	76 1	12
						3	9						
12	4526 X	3816	-0-	-710	-0-	35	1	3730	3	Y	46		58
						51	9						
01	4433 X	3834	-0-	-599	-0-	90	1	3704	3	Y	36	74 1	20
						40	9						
02	3948 X	3500	-0-	-448	-0-	112	1	3364	3	Y	22		42
						24	9						
SAN ROMAN 1508 WELL #: 46H RRCID -> 285300 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713													
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-		-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-		-0-
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 15H RRCID -> 285343 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236													
09	5760 X	5108	-0-	-652	-0-	126	1	4926	3	N	51	112 1	40
						56	9						
10	5673 X	5206	-0-	-467	-0-	96	1	4978	3	N	120		160
						132	9						
11	5490 X	4933	-0-	-557	-0-	105	1	4731	3	N	88	133 1	115
						97	9						
12	5580 X	4999	-0-	-581	-0-	114	1	4785	3	N	91	121 1	85
						100	9						
01	5580 X	4856	-0-	-724	-0-	92	1	4681	3	N	75		160
						83	9						
02	4760 X	4307	-0-	-453	-0-	72	1	4191	3	N	40	132 1	68
						44	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BFMT EAST		WELL #: 47H		RRCID -> 285506		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567						
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	24120 X	21571	-0-	-2549	-0-	1211	1	20331	3	Y	26	51	1	18
10	24924 X	21628	-0-	-3296	-0-	1456	1	20150	3	Y	20			38
11	23070 X	20130	-0-	-2940	-0-	1253	1	18851	3	Y	24	51	1	11
12	23746 X	20360	-0-	-3386	-0-	190	1	20142	3	Y	25			36
01	22940 X	19926	-0-	-3014	-0-	469	1	19413	3	Y	40	63	1	13
02	20132 X	17587	-0-	-2545	-0-	568	1	16991	3	Y	25			38

BFMT EAST		WELL #: 43H		RRCID -> 285774		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693						
09	20040 X	16477	-0-	-3563	-0-	926	1	15538	3	Y	12	22	1	3
10	20584 X	16800	-0-	-3784	-0-	1132	1	15659	3	Y	8			11
11	19410 X	16064	-0-	-3346	-0-	1001	1	15052	3	Y	10	21	1	-0-
12	19468 X	16353	-0-	-3115	-0-	153	1	16188	3	Y	11			11
01	17608 X	15952	-0-	-1656	-0-	376	1	15556	3	Y	18	28	1	1
02	15372 X	14076	-0-	-1296	-0-	455	1	13609	3	Y	11			12

BFMT EAST		WELL #: 45H		RRCID -> 286035		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642						
09	14130 X	12539	-0-	-1591	-0-	704	1	11824	3	Y	10	18	1	8
10	14601 X	12693	-0-	-1908	-0-	855	1	11830	3	Y	7			15
11	13620 X	12103	-0-	-1517	-0-	754	1	11339	3	Y	9	19	1	5
12	13702 X	12259	-0-	-1443	-0-	115	1	12134	3	Y	9			14
01	13423 X	11936	-0-	-1487	-0-	281	1	11638	3	Y	15	23	1	6
02	11704 X	10566	-0-	-1138	-0-	342	1	10212	3	Y	11			17

BFMT EAST		WELL #: 46H		RRCID -> 286036		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827						
09	14940 X	13687	-0-	-1253	-0-	769	1	12908	3	Y	9	17	1	6
10	15438 X	14072	-0-	-1366	-0-	948	1	13116	3	Y	7			13
11	14520 X	13211	-0-	-1309	-0-	823	1	12378	3	Y	9	18	1	4
12	14384 X	13270	-0-	-1114	-0-	124	1	13136	3	Y	9			13
01	14167 X	12873	-0-	-1294	-0-	303	1	12553	3	Y	15	23	1	5
02	12768 X	11362	-0-	-1406	-0-	367	1	10984	3	Y	10			15

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BFMT EAST		WELL #: 44H		RRCID -> 286113		COMPL. DATE 08/22/2018		TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244				
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	14370 X	12591	-0-	-1779	-0-	707 1	11873 3	Y	10	19 1	9	
10	14849 X	12785	-0-	-2064	-0-	11 9	861 1	11916 3	Y	7	16	
11	14100 X	12408	-0-	-1692	-0-	8 9	773 1	11625 3	Y	9	19 1	6
12	13764 X	12608	-0-	-1156	-0-	10 9	118 1	12479 3	Y	10	16	
01	13454 X	12315	-0-	-1139	-0-	11 9	290 1	12008 3	Y	15	23 1	8
02	11760 X	11002	-0-	-758	-0-	17 9	356 1	10636 3	Y	9	17	
						10 9						
ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 16H		RRCID -> 286468		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5778 - 12066				
09	DELQ PR	61520	-0-	61520	61520	3455 1	57996 3	N	63		63	
10	129005 X	67485	-0-	-61520	-0-	69 9	4544 1	62875 3	N	60	77 1	46
11	68160 X	57558	-0-	-10602	-0-	66 9	3587 1	53963 3	N	7		53
12	52655 X	52655	-0-	-0-	-0-	8 9	493 1	52152 3	N	9		62
01	67487 X	46612	-0-	-20875	-0-	10 9	1100 1	45506 3	N	5	52 1	15
02	60956 X	36972	-0-	-23984	-0-	6 9	1196 1	35770 3	N	5		20
						6 9						
BFMT EAST		WELL #: 33H		RRCID -> 287722		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739				
09	23550 X	21230	-0-	-2320	-0-	1192 1	20012 3	Y	24	46 1	16	
10	24335 X	21561	-0-	-2774	-0-	26 9	1452 1	20089 3	Y	18	34	
11	22860 X	20429	-0-	-2431	-0-	20 9	1272 1	19133 3	Y	22	46 1	10
12	22940 X	20672	-0-	-2268	-0-	24 9	193 1	20454 3	Y	23		33
01	22382 X	20205	-0-	-2177	-0-	25 9	476 1	19689 3	Y	36	57 1	12
02	19824 X	17912	-0-	-1912	-0-	40 9	579 1	17309 3	Y	22		34
						24 9						
BFMT EAST		WELL #: 50H		RRCID -> 288052		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001				
09	23940 X	21142	-0-	-2798	-0-	1189 1	19953 3	Y	-0-		10	
10	24490 X	21270	-0-	-3220	-0-	1434 1	19836 3	Y	-0-		10	
11	23010 X	20138	-0-	-2872	-0-	1255 1	18883 3	Y	-0-		10	
12	23064 X	20313	-0-	-2751	-0-	190 1	20123 3	Y	-0-		10	
01	22444 X	19797	-0-	-2647	-0-	467 1	19330 3	Y	-0-		10	
02	19740 X	17393	-0-	-2347	-0-	562 1	16809 3	Y	20		30	
						22 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BFMT EAST		WELL #: 51H		RRCID -> 288053		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	18960	X	16722	-0-	-2238	-0-	940 1	15782 3	N	-0-	6
10	19282	X	16859	-0-	-2423	-0-	1136 1	15723 3	N	-0-	6
11	18150	X	15972	-0-	-2178	-0-	996 1	14976 3	N	-0-	6
12	18228	X	16126	-0-	-2102	-0-	151 1	15975 3	N	-0-	6
01	17763	X	15736	-0-	-2027	-0-	371 1	15365 3	N	-0-	6
02	15596	X	13966	-0-	-1630	-0-	451 1	13492 3	N	21	27
							23 9				

BFMT EAST		WELL #: 49H		RRCID -> 288483		COMPL. DATE 05/26/2019		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663			
09	23400	X	20516	-0-	-2884	-0-	1154 1	19362 3	Y	-0-	-0-
10	23746	X	20645	-0-	-3101	-0-	1392 1	19253 3	Y	-0-	-0-
11	22320	X	19459	-0-	-2861	-0-	1213 1	18246 3	Y	-0-	-0-
12	22351	X	19627	-0-	-2724	-0-	184 1	19443 3	Y	-0-	-0-
01	21793	X	19152	-0-	-2641	-0-	452 1	18700 3	Y	-0-	-0-
02	19152	X	NO RPT	-0-	-19152	-0-			Y	NO RPT	-0-

BFMT EAST		WELL #: 48H		RRCID -> 288666		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760			
09	24870	X	21822	-0-	-3048	-0-	1226 1	20579 3	N	15	42
							17 9				
10	25265	X	22002	-0-	-3263	-0-	1481 1	20496 3	N	23	65
							25 9				
11	23970	X	20771	-0-	-3199	-0-	1294 1	19471 3	N	5	70
							6 9				
12	23839	X	20927	-0-	-2912	-0-	196 1	20725 3	N	5	75
							6 9				
01	23219	X	20370	-0-	-2849	-0-	481 1	19882 3	N	6	63 1 18
							7 9				
02	20356	X	18063	-0-	-2293	-0-	582 1	17416 3	N	59	77
							65 9				

MIDDLETON OIL COMPANY		565000									
NASH		WELL #: 1H		RRCID -> 261692		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462			
09	1650	N	1298	-0-	-352	-0-	31 1	1267 2	N	-0-	42
10	1953	N	1271	-0-	-682	-0-	26 1	1245 2	N	-0-	42
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	26 1	1922 2	N	-0-	42
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	44 1	2101 2	N	-0-	42
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-	42
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	65 1	1871 2	N	-0-	42

HERRADURA		WELL #: 1H		RRCID -> 266661		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353			
09	1230	N	462	-0-	-768	-0-	11 1	451 2	N	-0-	100
10	961	N	779	-0-	-182	-0-	16 1	763 2	N	-0-	100
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	20 1	1457 2	N	-0-	100
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	39 1	1883 2	N	-0-	100
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	32 1	1014 2	N	-0-	100
02	1372	N	395	-0-	-977	-0-	13 1	382 2	N	-0-	100

HOWZE		WELL #: 1H		RRCID -> 266985		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322			
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	14 1	576 2	N	-0-	124
10	1023	N	571	-0-	-452	-0-	11 1	560 2	N	-0-	124
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	12 1	857 2	N	-0-	124
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	25 1	1192 2	N	-0-	124
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	21 1	663 2	N	-0-	124
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	24 1	692 2	N	-0-	124

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 X	137	-0-	-103	-0-	137 2		Y	-0-		5
10	496 X	91	-0-	-405	-0-	91 2		Y	-0-		5
11	480 X	389	-0-	-91	-0-	389 2		Y	-0-		5
12	372 X	298	-0-	-74	-0-	298 2		Y	-0-		5
*01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		5
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-		5

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-		5
10	527 X	323	-0-	-204	-0-	323 2		Y	-0-		5
11	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		Y	-0-		5
12	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-		5
*01	496 X	472	-0-	-24	-0-	472 2		Y	-0-		5
02	672 X	413	-0-	-259	-0-	413 2		Y	-0-		5

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

09	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-		5
10	496 X	323	-0-	-173	-0-	323 2		Y	-0-		5
11	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 2		Y	-0-		5
12	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-		5
*01	496 X	464	-0-	-32	-0-	464 2		Y	-0-		5
02	644 X	406	-0-	-238	-0-	406 2		Y	-0-		5

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

09	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-		5
10	372 X	319	-0-	-53	-0-	319 2		Y	-0-		5
11	360 X	306	-0-	-54	-0-	306 2		Y	-0-		5
12	372 X	317	-0-	-55	-0-	317 2		Y	-0-		5
*01	372 X	261	-0-	-111	-0-	261 2		Y	-0-		5
02	336 X	229	-0-	-107	-0-	229 2		Y	-0-		5

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-		4
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-		4
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298 2		Y	-0-		4
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2		Y	-0-		4
*01	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 2		Y	-0-		4
02	280 N	223	-0-	-57	-0-	223 2		Y	-0-		4

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
 CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

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

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	
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 #	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	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	
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	T. A.	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
 FREDCO 284921
 ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HERSCHAP BROS. 381350
 ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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
 HERSCHAP BROS. 381350
 ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	534 N	534	-0-	-0-	-0-	58	1	475	2	N	1					98
						1	9									
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	25					123
						28	9									
11	1260 N	638	-0-	-622	-0-	26	1	608	2	N	4					127
						4	9									
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	16	1	505	2	N	11					138
						12	9									
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	N	10					148
						11	9									
02	588 N	280	-0-	-308	-0-	26	1	254	2	N	-0-					148

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
 LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					157
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

PANCHO (WILCOX)										CNTY: WEBB							
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
LOS OJUELOS MINERAL TRUST //CONT.// 255456																	
WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
								CODE	CODE			CODE	CODE				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49			

LOS OJUELOS MINERAL TRUST										WELL #: 5H		RRCID -> 224490		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158			

LOS OJUELOS MINERAL TRUST										WELL #: 8		RRCID -> 226916		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141			

LOS OJUELOS MINERAL TRUST										WELL #: 11		RRCID -> 241562		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106	
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 OJUELOS MINERAL TRUST										WELL #: 6		RRCID -> 249196		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373	
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 OJUELOS MINERAL TRUST										WELL #: 12		RRCID -> 259937		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892	
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-			

PANCHO (WILCOX)		//CONT.//		68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VAQUILLAS				WELL #: 10	RRCID -> 255110	COMPL. DATE 01/01/2010	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7700	- 7916					
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	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-
VAQUILLAS				WELL #: 8	RRCID -> 256191	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7676	- 7696					
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	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	144 1	1581 2	N	29	46 1				51
						32 9								
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	155 1	1651 2	N	32	45 1				38
						35 9								
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	132 1	1609 2	N	27	46 1				19
						30 9								
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	142 1	1759 2	N	70	48 1				41
						77 9								
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	142 1	1746 2	N	54	48 1				47
						59 9								
*02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	136 1	1570 2	N	38	26 1				59
						42 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				712336										
LOS OJUELOS MINERAL TRUST				WELL #: 7	RRCID -> 246236	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8088	- 8102					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368					N	NO RPT			110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360

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-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2	N	-0-			105
*02	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		2462 2	N	-0-			105

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 SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

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

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. 068208
 EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF. 11466 - 11898

09	14B2 EXT	4148	-0-	4148	4148	4	1	3928	2	Y	56	27	1			29
						154	4	62	9							
10	14B2 EXT	14749	-0-	14749	18897	10	1	14266	2	Y	194	197	1			26
						260	4	213	9							
11	14B2 EXT	10870	-0-	10870	29767	33	1	10721	2	Y	96	110	1			12
						10	4	106	9							
12	14B2 EXT	1018	-0-	1018	30785	5	1	997	2	Y	13	22	1			3
						2	4	14	9							
01	30785 X	-0-	-0-	-30785	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	13328 X	-0-	-0-	-13328	-0-					Y	-0-					-0-

PATITOS (VX CONS)		//CONT.//		69543 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208											
EL COYOTE RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	230636	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	13334	PERF.10982	- 12242			
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34	1	-0-	
10	DLQ	G-10	28118	-0-	28118	28118	20	1	26914	2	Y	631	545	1	86
							490	4	694	2					
11	DLQ	G-10	16965	-0-	16965	45083	51	1	16567	2	Y	302	351	1	37
							15	4	332	9					
12	DLQ	G-10	15539	-0-	15539	60622	69	1	15120	2	Y	296	267	1	66
							24	4	326	9					
01	75178	X	14556	-0-	-60622	-0-	76	1	14271	2	Y	189	202	1	53
							1	4	208	9					
02	25396	X	12418	-0-	-12978	-0-	72	1	12089	2	Y	218	199	1	72
							17	4	240	9					

EL COYOTE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230920	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11738	- 13147			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

EL COYOTE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	245410	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11368	- 12904			
09	DLQ	G-10	11462	-0-	11462	11462	10	1	10272	2	Y	704	452	1	367
							406	4	774	9					
10	DLQ	G-10	49779	-0-	49779	61241	33	1	45309	2	Y	3283	3204	1	446
							826	4	3611	9					
11	DLQ	G-10	30797	-0-	30797	92038	88	1	28634	2	Y	1863	2079	1	230
							26	4	2049	9					
12	DLQ	G-10	24084	-0-	24084	116122	102	1	22401	2	Y	1405	1321	1	314
							35	4	1546	9					
01	138616	X	22494	-0-	-116122	-0-	113	1	21158	2	Y	1111	1112	1	313
							1	4	1222	9					
02	43960	X	14370	-0-	-29590	-0-	79	1	13424	2	Y	771	830	1	254
							19	4	848	9					

EL COYOTE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	247758	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	13145	PERF.10836	- 12805			
09	DLQ	G-10	3063	-0-	3063	3063	3	1	2691	2	Y	239	208	1	125
							106	4	263	9					
10	DLQ	G-10	13748	-0-	13748	16811	9	1	12616	2	Y	812	827	1	110
							230	4	893	9					
11	DLQ	G-10	11183	-0-	11183	27994	31	1	10136	2	Y	915	912	1	113
							9	4	1007	9					
12	DLQ	G-10	10336	-0-	10336	38330	43	1	9445	2	Y	757	701	1	169
							15	4	833	9					
01	46875	X	8545	-0-	-38330	-0-	41	1	7777	2	Y	661	644	1	186
							727	9							
02	12404	X	6831	-0-	-5573	-0-	37	1	6237	2	Y	498	520	1	164
							9	4	548	9					

EL COYOTE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	248016	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10790	- 12483			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37	1		-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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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

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	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
 GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

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	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	227	1	1469	2	N	-0-					41
10	1643 #	1200	-0-	-443	-0-	163	1	1037	2	N	-0-					41
11	1680 #	1400	-0-	-280	-0-	212	1	1188	2	N	-0-					41
12	1736 #	1462	-0-	-274	-0-	123	1	1339	2	N	-0-					41
01	1736 #	1655	-0-	-81	-0-	210	1	1445	2	N	-0-					41
02	1568 #	-0-	-0-	-1568	-0-					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	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-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

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-					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-

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

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-

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		
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	-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-

KENEDY RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 187698		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961		
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-

KENEDY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 192351		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936		
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-

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-					-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-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		628500								
		WELL #: 2 P		RRCID -> 128961		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307		
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-

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-					53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53

OIL AND GAS DIVISION

PENITAS (5500 MISSION) //CONT.// 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					47
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					47
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					47
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					47
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					47
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					24
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					24
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					24
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					24
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					24
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2021 - PLUGGED 10.26.21

MARTIN, H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PENITAS (7400)		//CONT.// 70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426										
MARTIN, RONALD L.		WELL #: 2A		RRCID -> 157752		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550				
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-

MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437				
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			-0-
10	558	N	466	-0-	-92	-0-	466 2	N	-0-			-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-			-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-			-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-			-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 173696		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2021 - PLUGGED 11.04.21												

DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174704		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2021 - PLUGGED 11.1.21												

FORDYCE		WELL #: 1		RRCID -> 196866		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384				
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			146
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285 2	N	-0-			146
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			146
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			146
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-			146
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-		N	NO RPT			146

CARD-HWC & I DISTRICT 6		WELL #: 1		RRCID -> 285445		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450				
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135 2	N	-0-			-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140 2	N	-0-			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-		N	NO RPT			-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	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	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	T. A.	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 (7950)				70481 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
DOUGHERTY, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	153938	COMPL. DATE	04/05/1995	TOTAL DEPTH	9699	PERF. 7852 - 7922
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2021 - PLUGGED 11.1.21											

MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	173650	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7794 - 8188
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2021 - PLUGGED 11.04.21											

PENITAS (8250)				70481 868	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	145535	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7794 - 8188
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2021 - PLUGGED 11.04.21											

MARTIN, RONALD L.		WELL #:		2A	RRCID ->	196841	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8064 - 8268
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2	N	-0-	86	
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	86	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	86	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	86	
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-	86	
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT	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	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	76	
10	3100 N	3829	-0-	729	729	3829	2	N	-0-	76	
11	3000 N	6635	-0-	3635	4364	6635	2	N	-0-	76	
12	3100 N	4800	-0-	1700	6064	4800	2	N	-0-	76	
01	3100 N	4468	-0-	1368	7432	4468	2	N	-0-	76	
*02	7432 X	-0-	-0-	-7432	-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								
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-					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 6600)		70808 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
K&H FEE "1498"		WELL #: 1		RRCID -> 131640		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	29	1	1142	2	N	-0-					-0-
10	1116 N	789	-0-	-327	-0-	19	1	770	2	N	-0-					-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	35	1	1388	2	N	-0-					-0-
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	44	1	1774	2	N	-0-					-0-
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	55	1	2183	2	N	-0-					-0-
*02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	37	1	1475	2	N	-0-					-0-

PETERS (ARGO - 2200)		70840 055		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
LORAC, INC.		508936														
PETERS, W. R., -H-		WELL #: H 1		RRCID -> 012486		COMPL. DATE 06/08/1960		TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462								
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-

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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MIRANDO 2600, WEST)
LORAC, INC.
PETERS, W. R. -D-

70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 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	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-

PETERS (1700)
LORAC, INC.
PETERS, W. R., -F-

70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 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	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-

PETERS, EAST (FRIO 1700)
LORAC, INC.
PETERS, LELIA -A-

70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PETERS, NORTH
CORONADO MINERALS, LLC
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F-

70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
179378
WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 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	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, N. (LOMA NOVIA)
LORAC, INC.
PETERS, LEILA "C"

70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 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	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-

PETERS NORTH (PETTUS)			70842 710		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.			508936									
PETERS, W. R. "ESTATE"			WELL #: 2		RRCID -> 085576			COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886		
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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-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.			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	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850		N	NO RPT			-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-

D.C.R.C.			WELL #: 1207-C		RRCID -> 143566			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412
*07	1426 X	1043	-0-	-383	B	-0-	1033 3	10 9	Y	9	20 1	26
*08	1395 X	944	-0-	-451	B	-0-	933 3	11 9	Y	10		36
*09	1350 X	823	-0-	-527	B	-0-	815 3	8 9	Y	7		43
10	1364 X	586	-0-	-778	B	-0-	578 3	8 9	Y	7		50
*11	1320 X	814	-0-	-506	B	-0-	802 3	12 9	Y	11		61
12	1364 X	530	-0-	-834	B	-0-	522 3	8 9	Y	7	11 1	57
01	1395 X	553	-0-	-842	B	-0-	546 3	7 9	Y	6	12 1	51
02	980 X	349	-0-	-631	B	-0-	343 3	6 9	Y	5		56

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.// 70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
D.C.R.C.		WELL #: 2205		RRCID -> 143902		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491			
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- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-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-

D.C.R.C.		WELL #: 2207-C		RRCID -> 144234		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348			
*07	2852 N	2276	-0-	-576 B	-0-	2254	3	22	9	Y	69
*08	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	2337	3	28	9	Y	94
*09	2610 N	2196	-0-	-414 B	-0-	2175	3	21	9	Y	113
10	2976 N	2875	-0-	-101 B	-0-	2835	3	40	9	Y	149
*11	2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	2488	3	39	9	Y	184
12	3047 N	3047	-0-	-0- B	-0-	3004	3	43	9	Y	158
01	2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2698	3	35	9	Y	133
*02	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1947	3	30	9	Y	160

D. C. R. C.		WELL #: 3204		RRCID -> 214725		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148			
*07	2139 N	1778	-0-	-361 B	-0-	1761	3	17	9	N	475
*08	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1836	3	87	9	N	554
*09	2040 N	1786	-0-	-254 B	-0-	1698	3	88	9	N	634
10	2325 N	1466	-0-	-859 B	-0-	1408	3	58	9	N	687
*11	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1211	3	31	9	N	715
12	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1221	3	20	9	N	543
01	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1219	3	25	9	N	540
*02	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	984	3	41	9	N	577

LEGACY		WELL #: 1		RRCID -> 233994		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087			
*07	651 N	530	-0-	-121 B	-0-	524	3	6	9	N	215
*08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	356	3	6	9	N	220
*09	540 N	318	-0-	-222 B	-0-	315	3	3	9	N	223
10	682 N	208	-0-	-474 B	-0-	204	3	4	9	N	227
*11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	417	3	7	9	N	233
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	232	3	3	9	N	231
01	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	365	3	4	9	N	227
*02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	110	3	2	9	N	229

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4		WELL #: 204		RRCID -> 241710		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060			
*07	2077 N	1536	-0-	-541 B	-0-	1522	3	14	9	N	146
*08	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1674	3	59	9	N	200
*09	1890 N	1475	-0-	-415 B	-0-	1458	3	17	9	N	215
10	2015 N	1564	-0-	-451 B	-0-	1500	3	64	9	N	273
*11	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1174	3	39	9	N	308
12	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1173	3	32	9	N	147
01	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1117	3	30	9	N	151
*02	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	895	3	26	9	N	175

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-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-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-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*07	155 N	120	-0-	-35	-0-	119	3	1	9	10
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	11
*09	150 N	115	-0-	-35	-0-	114	3	1	9	12
*10	155 N	116	-0-	-39	-0-	115	3	1	9	13
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	14
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	13
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	12
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	13

PICOSO (CARRIZO 7800)		71385 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #: 1		RRCID -> 145493		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34

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-	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

THREE-C OIL AND GAS		857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
G.B.G. RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247218		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	234			N	2	31
10	14B2 EXT	42	-0-	42	276	42	1	N	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276			N	-0-	31
12	14B2 EXT	66	-0-	66	342	66	1	N	-0-	31
01	14B2 EXT	88	-0-	88	430	88	1	N	-0-	31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	430			N	NO RPT	31

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	-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-

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	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			143
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
STAGGS-STATE		WELL #:	3-C	RRCID ->	147694	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7640 - 7831			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

STAGGS, J.		857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #:	1	RRCID ->	158844	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	11876	PERF. 7612 - 7806			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

PICOSO (WILCOX 8700)		71385 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:	2	RRCID ->	174160	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8732 - 8770			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

PICOSO (WILCOX 11800)		71385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
THREE-C OIL AND GAS		WELL #:	1	RRCID ->	192505	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10652 - 11590			
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	558 1	3098 2	N	-0-			135
10	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	3041 2		N	-0-			135
11	3210	X	2902	-0-	-308	-0-	2900 2	2 9	N	2	74 1		63
12	3317	X	2311	-0-	-1006	-0-	2310 2	1 9	N	1			64
01	3317	X	1453	-0-	-1864	-0-	1446 2	7 9	N	6			70
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-			N	NO RPT			70

MASHI		857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #:	2	RRCID ->	194253	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11649 - 12627			
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	46 1	257 2	N	-0-			24
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			24
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-	13 1		11
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			11
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295 2	1 9	N	1			12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) PETRO-SMITH OPERATING LLC STAGGS, J.				71392 250 660313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
				WELL #: 1	RRCID -> 142217	COMPL. DATE 08/24/1992	TOTAL DEPTH 11876	PERF. 7782	- 7806			
M	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
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	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-
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	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-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		71392 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC				857512						
STAGGS-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	149617	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35

STAGGS STATE		WELL #:		5	RRCID ->	153943	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

PIEDRE LUMBRE (WILCOX)				71430 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DIAMONDBACK OPERATING, LP				217024						
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A		WELL #:		1	RRCID ->	012546	COMPL. DATE	02/27/1956	TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973								
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #: 110		RRCID -> 254899		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906		
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	930 N	771	-0-	-159	-0-	304 1	416 2	Y 46	33 1	50
						51 9				
10	961 X	509	-0-	-452	-0-	212 1	244 2	Y 48	34 1	64
						53 9				
11	960 X	707	-0-	-253	-0-	267 1	396 2	Y 40	48 1	56
						44 9				
12	992 X	727	-0-	-265	-0-	286 1	393 2	Y 44	48 1	52
						48 9				
01	992 X	589	-0-	-403	-0-	229 1	316 2	Y 40	47 1	45
						44 9				
02	728 X	480	-0-	-248	-0-	197 1	255 2	Y 25	26 1	44
						28 9				

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #: 37 T		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #: 80 D		RRCID -> 116006		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-

SULLIVA, D.J. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 147235		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878		
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	125 1	171 2	Y -0-	4 1	11
10	310 N	228	-0-	-82	-0-	106 1	122 2	Y -0-	3 1	8
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	155 1	229 2	Y -0-	3 1	5
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	173 1	237 2	Y -0-	2 1	3
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	221 1	305 2	Y -0-	1 1	2
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	205 1	265 2	Y -0-	1 1	1

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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 #:		64	RRCID ->	152699	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7325 - 7331			
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	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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	156896	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 7640 - 7686			
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-

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-	-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-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		101 D	RRCID ->	160645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7570	- 7580
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	960 N	723	-0-	-237	-0-		333 1	390 2	Y	-0-	22 1	51
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-		362 1	416 2	Y	-0-	16 1	35
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		406 1	602 2	Y	-0-	13 1	22
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-		404 1	553 2	Y	-0-	8 1	14
01	775 N	746	-0-	-29	-0-		314 1	432 2	Y	-0-	6 1	8
*02	847 N	847	-0-	-0-	-0-		373 1	474 2	Y	-0-	2 1	6

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. -B-		WELL #:		104 F	RRCID ->	165265	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7773	- 7795
09	270 N	213	-0-	-57	-0-		89 1	123 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
10	279 N	150	-0-	-129	-0-		69 1	79 2	Y	2	1 1	2
							2 9					
11	270 N	233	-0-	-37	-0-		93 1	138 2	Y	2	2 1	2
							2 9					
12	217 N	204	-0-	-13	-0-		85 1	117 2	Y	2	2 1	2
							2 9					
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-		94 1	130 2	Y	2	2 1	2
							2 9					
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-		100 1	129 2	Y	1	1 1	2
							1 9					

SULLIVAN, D.J. -B-		WELL #:		103	RRCID ->	167141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7879	- 7934
09	300 N	173	-0-	-127	-0-		73 1	100 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	152	-0-	-127	-0-		71 1	81 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-		94 1	139 2	Y	-0-		-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-		87 1	119 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-		63 1	87 2	Y	-0-		-0-
02	224 N	124	-0-	-100	-0-		54 1	70 2	Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		107	RRCID ->	170320	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7064	- 7092
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. -B-		WELL #:		108	RRCID ->	170451	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7086	- 7096
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-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 #:		109	RRCID ->	182599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7277 -	7283	
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	1650 N	1055	-0-	-595	-0-	446	1	609	2	Y	-0-	3	1	7
10	1922 N	719	-0-	-1203	-0-	334	1	385	2	Y	-0-	2	1	5
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	681	1	1009	2	Y	-0-	2	1	3
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	719	1	987	2	Y	-0-	1	1	2
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	668	1	925	2	Y	-0-	1	1	1
02	1568 N	1245	-0-	-323	-0-	543	1	702	2	Y	-0-			1

SULLIVAN, D.J.				WELL #:	105	RRCID ->	227504	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7500 -	7750
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	2	N	-0-			-0-
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	2	N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
02	14B DENY	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-

OIL AND GAS DIVISION

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
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-		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	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-

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
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-

PLYMOUTH (I-65)		72043 027		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	256337	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	9170	PERF. 8597 - 8607
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	2022 N	1752	-0-	-270	-0-	260 1	1459 2	N	30	122
						33 9				
10	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	310 1	2386 2	N	20	142
						22 9				
11	2084	1882	-0-	-202	-0-	280 1	1563 2	N	35	177
						39 9				
12	1736	1731	-0-	-5	-0-	270 1	1455 2	N	5	33
						6 9			149 1	
01	1736	1590	-0-	-146	-0-	310 1	1278 2	N	2	35
						2 9				
02	1568	1046	-0-	-522	-0-	260 1	784 2	N	2	37
						2 9				

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
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-

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

PLYMOUTH (5500 STRAY)		72043 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
WELDER, EPF		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		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
WELDER WILDLIFE REFUGE		WELL #: 1		RRCID -> 276420		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687		
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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 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

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	14B2 EXT	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	0 N	-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
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 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			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
URIBE		WELL #: 2		RRCID -> 135821		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	390 N	271	-0-	-119	-0-	14	1	257	2	N	-0-
10	372 N	67	-0-	-305	-0-	3	1	64	2	N	-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	13	1	270	2	N	-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	N	-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	N	-0-

URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 137469		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123			
09	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	2		N		-0-
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	2	N	-0-
11	180 N	113	-0-	-67	-0-	5	1	108	2	N	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N		-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 122996		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132			
MARTINEZ, M.		WELL #: 4									
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	108	1	981	2	Y	5
						6	9				
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	103	1	765	2	Y	-0-
11	930 N	723	-0-	-207	-0-	68	1	651	2	Y	4
						4	9				8
12	1147 N	701	-0-	-446	-0-	68	1	627	2	Y	5
						6	9				
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	94	1	800	2	Y	4
						4	9				11
*02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	103	1	926	2	Y	4
						4	9				10

MARTINEZ, M.		WELL #: 6		RRCID -> 129202		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424			
09	3000 N	3720	-0-	720	1525	368	1	3333	2	Y	17
						19	9				
10	2498 N	973	-0-	-1525	-0-	115	1	857	2	Y	1
						1	9				30
11	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	460	1	4411	2	Y	25
						28	9				36
12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	353	1	3251	2	Y	28
						31	9				64
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	307	1	2613	2	Y	13
						14	9				50
*02	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	172	1	1541	2	Y	6
						7	9				1

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343															
M	O	ALLOW 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-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	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	1	2	1	1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058															
09		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	1238	1	3434	2	Y	-0-			247
10		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	1146	1	2493	2	Y	-0-			247
11		5010 X	3730	-0-	-1280	-0-	1074	1	2656	2	Y	-0-			247
12		5177 X	3283	-0-	-1894	-0-	1279	1	2004	2	Y	-0-			247
01		4836 X	2213	-0-	-2623	-0-	705	1	1502	2	Y	5			252
							6	9							
02		4368 X	1102	-0-	-3266	-0-	435	1	655	2	Y	11			263
							12	9							

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764															
09		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1	4
11		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			4
12		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			4
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	1
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372															
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	72	1	199	2	N	-0-			36
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	87	1	190	2	N	-0-			36
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	52	1	129	2	N	-0-			36
12		279 N	193	-0-	-86	-0-	75	1	118	2	N	-0-			36
01		279 N	122	-0-	-157	-0-	39	1	83	2	N	-0-			36
*02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	73	1	110	2	N	-0-			36

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276															
09		300 N	281	-0-	-19	-0-	28	1	251	2	Y	2			6
							2	9							
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	2	Y	-0-	4	1	2
11		240 N	42	-0-	-198	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			2
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			2
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
*02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	584	2	Y	3			4
							3	9							

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454															
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	106	1	294	2	Y	-0-			56
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	140	1	305	2	Y	-0-			56
11		420 N	275	-0-	-145	-0-	79	1	196	2	Y	-0-			56
12		403 N	359	-0-	-44	-0-	140	1	219	2	Y	-0-			56
01		434 N	184	-0-	-250	-0-	59	1	125	2	Y	-0-			56
*02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	123	1	185	2	Y	-0-			56

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	179707	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8424 - 8655
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				59
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y				59
11		120 N	-0-	-0-	-120			Y				59
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y				59
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y				59
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y				59

MARTINEZ, M.		WELL #:		15	RRCID ->	179864	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8544 - 8642
09		750 N	663	-0-	-87	-0-	66 1	594 2	Y	3		10
							3 9					
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	70 1	519 2	Y	1	8 1	3
							1 9					
11		600 N	564	-0-	-36	-0-	53 1	508 2	Y	3		6
							3 9					
12		682 N	589	-0-	-93	-0-	57 1	528 2	Y	4		10
							4 9					
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	69 1	585 2	Y	4	9 1	5
							4 9					
*02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	69 1	617 2	Y	2		7
							2 9					

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	181118	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8370 - 8452
09		540 X	339	-0-	-201	-0-	90 1	249 2	Y	-0-		81
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	116 1	252 2	Y	-0-		81
11		360 N	249	-0-	-111	-0-	72 1	177 2	Y	-0-		81
12		341 N	185	-0-	-156	-0-	72 1	113 2	Y	-0-		81
01		372 N	123	-0-	-249	-0-	39 1	84 2	Y	-0-		81
*02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	93 1	140 2	Y	-0-		81

URIBE FAMILY TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	186378	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8136 - 8304
09		450 N	299	-0-	-151	-0-	30 1	268 2	Y	1		7
							1 9					
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	32 1	240 2	Y	-0-	5 1	2
11		330 N	280	-0-	-50	-0-	26 1	253 2	Y	1		3
							1 9					
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	32 1	295 2	Y	3		6
							3 9					
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	33 1	281 2	Y	2	5 1	3
							2 9					
*02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	30 1	270 2	Y	1		4
							1 9					

URIBE, A. HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	244554	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8100 - 8852
09		480 N	463	-0-	-17	-0-	66 1	391 2	Y	5		115
							6 9					
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	69 1	395 2	Y	4		119
							4 9					
11		480 N	448	-0-	-32	-0-	66 1	373 2	Y	8		127
							9 9					
12		465 N	430	-0-	-35	-0-	424 2	6 9	Y	5		132
01		465 N	321	-0-	-144	-0-	69 1	249 2	Y	3		135
							3 9					
02		420 N	227	-0-	-193	-0-	49 1	174 2	Y	4		139
							4 9					

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
MARSHALL, S. G.		WELL #:		6		RRCID -> 111434		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766				
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	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	215 1	1328 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	1550 N	1141	-0-	-409	-0-	244 1	897 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	1380 N	1219	-0-	-161	-0-	135 1	1084 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	1581 N	1414	-0-	-167	-0-	228 1	1186 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	536 1	897 2	Y	-0-		-0-			-0-
*02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	256 1	928 2	Y	-0-		-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		9		RRCID -> 123171		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037				
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	247 1	1525 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	1829 N	1333	-0-	-496	-0-	285 1	1048 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	1830 N	1524	-0-	-306	-0-	169 1	1355 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	320 1	1666 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	698 1	1169 2	Y	-0-		-0-			-0-
*02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	373 1	1353 2	Y	-0-		-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		10		RRCID -> 124135		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072				
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	75 1	464 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	527 N	410	-0-	-117	-0-	88 1	322 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	49 1	392 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	86 1	445 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	172 1	287 2	Y	-0-		-0-			-0-
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	92 1	335 2	Y	-0-		-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		11		RRCID -> 124659		COMPL. DATE 07/11/1987		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208				
09	3510 X	2634	-0-	-876	-0-	357 1	2204 2	Y	66	81	1			-0-
10	3627 X	2126	-0-	-1501	-0-	443 1	1630 2	Y	48	48	1			-0-
11	3510 X	2773	-0-	-737	-0-	301 1	2415 2	Y	52					52
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	490 1	2549 2	Y	115	80	1			87
01	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	1123 1	1879 2	Y	44	81	1			50
02	2576 X	2440	-0-	-136	-0-	504 1	1830 2	Y	96	72	1			74

MARSHALL, S. G.		WELL #:		12		RRCID -> 124742		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100				
09	4320 X	3492	-0-	-828	-0-	487 1	3005 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	4464 X	2449	-0-	-2015	-0-	523 1	1926 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	4320 X	2989	-0-	-1331	-0-	331 1	2658 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	752 1	3911 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	3596 X	1537	-0-	-2059	-0-	575 1	962 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	3248 X	1793	-0-	-1455	-0-	387 1	1406 2	Y	-0-		-0-			-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140			
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	835 N	835	-0-	-0-	-0-	112 1	694 2	Y	26	31 1	-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	29 9	149 1	Y	19	19 1	-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	21 9	99 1	Y	21		21
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	23 9	217 1	Y	46	32 1	35
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	51 9	511 1	Y	18	33 1	20
*02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	20 9	260 1	Y	39	29 1	30
						43 9					

MARSHALL, S.G.		WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079			
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	91 1	561 2	Y	-0-		-0-
10	620 N	488	-0-	-132	-0-	104 1	384 2	Y	-0-		-0-
11	720 N	609	-0-	-111	-0-	67 1	542 2	Y	-0-		-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	132 1	686 2	Y	-0-		-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	290 1	485 2	Y	-0-		-0-
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	153 1	557 2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 18		RRCID -> 133350		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055			
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	274 1	1692 2	Y	2	3 1	3
10	1922 N	1692	-0-	-230	-0-	2 9	361 1	Y	2	3 1	2
11	1830 N	1091	-0-	-739	-0-	2 9	121 1	Y	2		4
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	6 9	412 1	Y	5	3 1	6
01	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	1 9	1013 1	Y	1	3 1	4
*02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	4 9	451 1	Y	4	3 1	5

MARSHALL, S.G.		WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179			
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	154 1	950 2	Y	-0-		-0-
10	1023 N	890	-0-	-133	-0-	190 1	700 2	Y	-0-		-0-
11	960 N	877	-0-	-83	-0-	97 1	780 2	Y	-0-		-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	203 1	1057 2	Y	-0-		-0-
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	441 1	738 2	Y	-0-		-0-
*02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	234 1	850 2	Y	-0-		-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 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	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	513 1	3171 2	Y	3	3 1	3
						3 9					
10	3627 X	2685	-0-	-942	-0-	573 1	2110 2	Y	2	3 1	2
						2 9					
11	3630 X	2319	-0-	-1311	-0-	257 1	2061 2	Y	1		3
						1 9					
12	3813 X	3504	-0-	-309	-0-	564 1	2936 2	Y	4	3 1	4
						4 9					
01	3813 X	3338	-0-	-475	-0-	1248 1	2088 2	Y	2	3 1	3
						2 9					
02	3444 X	2856	-0-	-588	-0-	616 1	2237 2	Y	3	2 1	4
						3 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	990 N	903	-0-	-87	-0-	126 1	777 2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	753	-0-	-301	-0-	161 1	592 2	Y	-0-		-0-
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	116 1	933 2	Y	-0-		-0-
12	930 N	889	-0-	-41	-0-	143 1	746 2	Y	-0-		-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	300 1	502 2	Y	-0-		-0-
*02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	232 1	841 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	660 N	553	-0-	-107	-0-	77	1	474	2	Y	2	2 1	2
10	651 N	441	-0-	-210	-0-	94	1	346	2	Y	1	2 1	1
11	570 N	324	-0-	-246	-0-	36	1	287	2	Y	1		2
12	558 N	494	-0-	-64	-0-	79	1	413	2	Y	2	2 1	2
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	174	1	291	2	Y	1	2 1	1
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	85	1	310	2	Y	2	1 1	2

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	152	1	617	2	Y	-0-		24
10	899 N	596	-0-	-303	-0-	479	1	117	2	Y	-0-		24
11	750 N	590	-0-	-160	-0-	57	1	533	2	Y	-0-		24
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	160	1	680	2	Y	-0-		24
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	99	1	639	2	Y	-0-		24
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	125	1	530	2	Y	-0-		24

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	1110 X	1072	-0-	-38	-0-	204	1	829	2	Y	35		89
10	992 N	743	-0-	-249	-0-	597	1	146	2	Y	-0-	63 1	26
11	1050 N	964	-0-	-86	-0-	93	1	871	2	Y	-0-		26
12	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	182	1	776	2	Y	52		78
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	120	1	770	2	Y	8	73 1	13
02	896 N	847	-0-	-49	-0-	151	1	640	2	Y	51		64

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

09	3330 X	2115	-0-	-1215	-0-	409	1	1667	2	Y	35		89
10	3038 X	1299	-0-	-1739	-0-	1043	1	256	2	Y	-0-	63 1	26
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	255	1	2391	2	Y	-0-		26
12	2449 X	2374	-0-	-75	-0-	441	1	1876	2	Y	52		78
01	2449 X	2236	-0-	-213	-0-	300	1	1927	2	Y	8	73 1	13
02	2464 X	2075	-0-	-389	-0-	386	1	1633	2	Y	51		64

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) 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	3000 X	2813	-0-	-187	-0-	387 1	2389 2	Y	34	49 1	87		
10	3038 X	2316	-0-	-722	-0-	37 9	489 1	Y	25	71 1	41		
11	2940 X	1770	-0-	-1170	-0-	28 9	193 1	Y	27		68		
12	3007 X	2953	-0-	-54	-0-	30 9	466 1	Y	59	41 1	86		
01	2914 X	2872	-0-	-42	-0-	65 9	1065 1	Y	23	42 1	67		
02	2632 X	2591	-0-	-41	-0-	25 9	548 1	Y	50	37 1	80		
						55 9							
MARSHALL, S. G.		WELL #: 36H		RRCID -> 247791		COMPL. DATE 02/05/2009				TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253			
09	6540 X	5276	-0-	-1264	-0-	733 1	4525 2	Y	16	20 1	21		
10	6758 X	3990	-0-	-2768	-0-	18 9	850 1	Y	11	31 1	1		
11	6540 X	5216	-0-	-1324	-0-	12 9	576 1	Y	13		14		
12	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	14 9	1240 1	Y	27	19 1	22		
01	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	30 9	2759 1	Y	11	20 1	13		
02	4928 X	4645	-0-	-283	-0-	12 9	998 1	Y	23	17 1	19		
						25 9							
WRIGHT-BARRERA G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 249188		COMPL. DATE 01/07/2009				TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110			
09	900 N	878	-0-	-22	-0-	173 1	705 2	Y	-0-		28		
10	806 N	686	-0-	-120	-0-	63 1	551 1	Y	-0-		28		
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	156 1	664 2	Y	-0-		28		
12	899 N	820	-0-	-79	-0-	109 1	699 2	Y	-0-	28 1	-0-		
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	137 1	581 2	Y	-0-		-0-		
*02	718 N	718	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-		
SLATOR RANCH		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870			
09	1290 X	1284	-0-	-6	-0-	253 1	1031 2	Y	-0-		49		
10	1395 X	1039	-0-	-356	-0-	834 1	205 2	Y	-0-		49		
11	1350 X	1085	-0-	-265	-0-	104 1	981 2	Y	-0-		49		
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	260 1	1107 2	Y	74		123		
						81 9							
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	174 1	1116 2	Y	-0-		123		
*02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	298 1	1261 2	Y	-0-		123		
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-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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

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
POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA									
THREE-C OIL AND GAS 857600									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL									
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259									
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158									
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-
PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON									
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688									
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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-
PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO									
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC 013365									
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490									
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 #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650									
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-

PORTILLA (FRIO)		//CONT.// 72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 94		RRCID -> 277642		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7258 - 7263	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	3672	1	1499	2	Y	-0-
						20	5				
10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	4649	1	673	2	Y	-0-
						41	5				
11	5190 X	3293	-0-	-1897	-0-	2704	1	265	2	Y	-0-
						324	5				
12	5363 X	5190	-0-	-173	-0-	3915	1	564	2	Y	-0-
						711	5				
01	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	3397	1	1103	2	Y	-0-
						869	5				
02	DLQ G-10	4681	-0-	4681	4681	3853	1	744	2	Y	-0-
						84	5				

PORTILLA (3700)		72484 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 261352		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 3748 - 3752	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	319	1	130	2	Y	-0-
						2	5				
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	498	1	66	2	Y	-0-
						10	5				
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	357	1	70	2	Y	-0-
						8	5				
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	351	1	53	2	Y	-0-
						61	5				
01	589 N	464	-0-	-125	-0-	294	1	95	2	Y	-0-
						75	5				
02	DLQ G-10	420	-0-	420	420	346	1	66	2	Y	-0-
						8	5				

PORTILLA (4050)		72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 31 L		RRCID -> 123928		COMPL. DATE 03/30/1987		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 4061 - 4071	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 58		RRCID -> 141251		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 3954 - 3964	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 50		RRCID -> 182089		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 4885 - 4985	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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-

PORTILLA (4050)		//CONT.// 72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 95		RRCID -> 283863		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 4859 - 4959	
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	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	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 #: 20		RRCID -> 284100		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 4859 - 4959	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 105D		RRCID -> 285524		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 4840 - 4976	
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-	
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-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-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-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-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 #: 3		RRCID -> 099016		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8815 - 8956	
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-	

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.//	72484 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.//	013365							
WELDER, MINNIE S.		WELL #:	7 L	RRCID -> 111533	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8776	- 8824		
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	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-

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-		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-

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-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:	70	RRCID -> 176042	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH 9048	PERF. 8864	- 8982		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PORTILLA, SW. (6200)		72490 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		013365												
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 81 U		RRCID -> 167602		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 6129 - 6140				
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	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 #: 5		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														

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #: 5		RRCID -> 233979		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12542		PERF. 12245 - 12270				
09	DLQ	G-10	5600	-0-	5600	11506	387 1	4916 2	Y	270	294 1			-0-
10	DLQ	G-10	5713	-0-	5713	17219	387 1	4993 2	Y	303	308 1			-0-
11	DLQ	G-10	5283	-0-	5283	22502	394 1	4581 2	Y	280	280 1			-0-
12	27977	X	5475	-0-	-22502	-0-	403 1	4774 2	Y	271	271 1			-0-
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	298 9	4596 2	Y	254	254 1			-0-
02	5236	X	4587	-0-	-649	-0-	402 1	3986 2	Y	218	218 1			-0-
							279 9							
							361 1							
							240 9							

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE)		72498 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
ROYKO OIL COMPANY		732198												
STARK		WELL #: 5		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)		72502 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880												
STATE TRACT 25		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-

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW)				72502 850	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
STATE TRACT 25				WELL #:	3ST	RRCID ->	255546	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	12256	PERF.	11768 - 11769	
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	DLQ	G-10	1470	-0-	1470	3042	86 1	1096	2	Y	262	241	1	333
							288 9							
10	DLQ	G-10	1509	-0-	1509	4551	86 1	1113	2	Y	282	400	1	210
							310 9							
11	DLQ	G-10	1407	-0-	1407	5958	87 1	1016	2	Y	276	259	1	227
							304 9							
12	2500	N	1510	-0-	-990	4968	92 1	1101	2	Y	288	266	1	249
							317 9							
01	3100	N	1474	-0-	-1626	3342	93 1	1069	2	Y	284	284	1	249
							312 9							
*02	2800	N	1249	-0-	-1551	1791	86 1	888	2	Y	250	144	1	355
							275 9							

PORTLAND W. (F-3)				72504 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #:	2	RRCID ->	197087	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9244 - 9324	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTLAND, W. (F-6)				72504 186	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #:	2	RRCID ->	177359	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9124 - 9520	
09	DLQ	G-10	1064	-0-	1064	3604	15 1	196	2	Y	775	861	1	322
							853 9							
10	2100	N	1116	-0-	-984	2620	15 1	152	2	Y	863	851	1	334
							949 9							
11	3000	N	1280	-0-	-1720	900	16 1	424	2	Y	764	864	1	235
							840 9							
12	2041	N	1141	-0-	-900	-0-	15 1	183	2	Y	857	862	1	230
							943 9							
01	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	16 1	178	2	Y	830	691	1	369
							913 9							
02	1204	N	1010	-0-	-194	-0-	17 1	181	2	Y	738	860	1	247
							812 9							

PORTLAND GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	197472	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	9634 - 9657	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTLAND, W. (F-9)		72504 272		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C"		WELL #:	RRCID ->	141709	COMPL. DATE	06/30/1992	TOTAL DEPTH	11320	PERF. 9572 - 9594				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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										06/02/2009			

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		PORTLAND GAS UNIT - B		WELL #: 1		RRCID -> 147374		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10954		PERF. 9538 - 9814	
09	8010	X	6589	-0-	-1421	-0-	484	1	6073	2	Y	29	29	1	-0-
							32	9							
10	7874	X	6547	-0-	-1327	-0-	484	1	6028	2	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
11	7290	X	5958	-0-	-1332	-0-	475	1	5450	2	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
12	DLQ	G-10	6337	-0-	6337	6337	495	1	5805	2	Y	34	34	1	-0-
							37	9							
01	DLQ	G-10	6090	-0-	6090	12427	493	1	5563	2	Y	31	31	1	-0-
							34	9							
02	DLQ	G-10	5326	-0-	5326	17753	444	1	4852	2	Y	27	27	1	-0-
							30	9							

PORTLAND GAS UNIT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 157713		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 11635		PERF. 9598 - 9632	
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, W. (F-13)		72504 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		PORTLAND GAS UNIT 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 281783		COMPL. DATE 11/30/2016		TOTAL DEPTH 11658		PERF. 11034 - 11045	
09	34686	19803	-0-	-14883	-0-	1320	1	18069	2	N	376	531	1	98	
						414	9								
10	32578	18831	-0-	-13747	-0-	1320	1	17117	2	N	358	357	1	99	
						394	9								
11	28904	16912	-0-	-11992	-0-	1320	1	15273	2	N	290	179	1	210	
						319	9								
12	27402	16243	-0-	-11159	-0-	1364	1	14539	2	N	309	357	1	162	
						340	9								
01	35062	20073	-0-	-14989	-0-	1364	1	18494	2	N	195	180	1	177	
						215	9								
*02	52618	28605	-0-	-24013	-0-	1232	1	26632	2	N	674	722	1	129	
						741	9								

POTRERO FARIAS (G-94)		72653 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY							
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635		EAST, MRS. S. K. ESTATE "B"		WELL #: 11		RRCID -> 113166		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 4580 - 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-				

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720)										72653 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KENEDY	
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.										748635				
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT										WELL #: 8	RRCID -> 256751	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 5122	PERF. 6702 - 6708
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS (CODE)	STATUS (CODE)		AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE	
09		36720	38408	-0-	1688	75414	38297	2	111	9	Y	101	195	
10		41323	26754	-0-	-14569	60845	26688	2	66	9	Y	60	74	
11		39990	28955	-0-	-11035	49810	28790	2	165	9	Y	150	224	
12		41323	37730	-0-	-3593	46217	37427	2	303	9	Y	275	138	
*01		41323	39036	-0-	-2287	43930	38728	2	308	9	Y	280	238	
02		35840 #	NO RPT	-0-	-35840	8090					Y	NO RPT	238	

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-	

POTRERO FARIAS, S. (G-55)										72655 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY	
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.										748635				
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 209687	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 8692 - 8700
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-	

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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-	

PREMONT (BARDO SAND)										72946 076	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS	
PROGAS OPERATING, INC										681142				
GUERRA										WELL #: 3	RRCID -> 281569	COMPL. DATE 01/25/2016	TOTAL DEPTH 4008	PERF. 3521 - 3525
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-	

PREMONT (BARDO SAND) //CONT.// 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

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-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	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	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
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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

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	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

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	990 N	844	-0-	-146	-0-	844	2			N	-0-				73
10	992 N	894	-0-	-98	-0-	894	2			N	-0-				73
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-				73
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-				73
01	899 N	610	-0-	-289	-0-	610	2			N	-0-				73
02	840 N	450	-0-	-390	-0-	450	2			N	-0-				73

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

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	4530 X	3510	-0-	-1020	-0-	812 1 52 9	2646 2	Y	47		232
10	4340 X	3965	-0-	-375	-0-	832 1 55 9	3078 2	Y	50		282
11	4200 X	3879	-0-	-321	-0-	805 1 54 9	3020 2	Y	49		331
12	4340 X	4176	-0-	-164	-0-	836 1 54 9	3286 2	Y	49	328 1	52
01	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	831 1 99 9	3235 2	Y	90		142
*02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	763 1 2 9	3248 2	Y	2		144

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-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

09	660 N	409	-0-	-251	-0-	409 2		N	-0-		129
10	558 N	396	-0-	-162	-0-	396 2		N	-0-		129
11	480 N	182	-0-	-298	-0-	182 2		N	-0-		129
12	434 N	336	-0-	-98	-0-	336 2		N	-0-		129
01	403 N	303	-0-	-100	-0-	303 2		N	-0-		129
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		129

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

09	810 N	787	-0-	-23	-0-	787 2		N	-0-		122
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		122
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	694 2	6 9	N	5		127
12	806 N	627	-0-	-179	-0-	627 2		N	-0-		127
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	717 2	3 9	N	3		130
*02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1024 2	2 9	N	2		132

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	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		Y	-0-		-0-
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		Y	-0-		-0-
11	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007 2		Y	-0-		-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		Y	-0-		-0-
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		Y	-0-		-0-
*02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		Y	-0-		-0-

 PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

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

 K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

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

 K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

09	2670	X	1646	-0-	-1024	-0-	1644	2	2	9	Y	2	2						12
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2009	2	4	9	Y	4	4						16
11	3000	N	3318	-0-	318	-0-	3314	2	4	9	Y	4	4	12	1				8
12	2929	N	2611	-0-	-318	-0-	2603	2	8	9	Y	7	7						15
01	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2877	2	11	9	Y	10	10	13	1				12
02	2688	X	1835	-0-	-853	-0-	1829	2	6	9	Y	5	5						17

 K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

09	5820	X	3711	-0-	-2109	-0-	3704	2	7	9	Y	6	6						36
10	6014	X	3956	-0-	-2058	-0-	3947	2	9	9	Y	8	8						44
11	5670	X	3518	-0-	-2152	-0-	3511	2	7	9	Y	6	6	28	1				22
12	5859	X	5635	-0-	-224	-0-	5617	2	18	9	Y	16	16						38
01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5943	2	28	9	Y	25	25	33	1				30
*02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4699	2	19	9	Y	17	17						47

 A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2014

 PRIMAVERA (5500) 73177 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 MESTENA E WELL #: 3 RRCID -> 285294 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5401 - 5410

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					108
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		200
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
*02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	561 1	1550 2	N	-0-		200

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	1 N	-0-	-0-	-1	-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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	7 1	19 2	N	-0-		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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3102			Y	-0-		6
10	DLQ G-10	73	-0-	73	3175	73 1		Y	-0-		6
11	DLQ G-10	2576	-0-	2576	5751	2576 1		Y	-0-		6
12	DLQ G-10	4814	-0-	4814	10565	4814 1		Y	-0-		6
01	DLQ G-10	4612	-0-	4612	15177	4590 1	22 9	Y	20		26
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15177			Y	NO RPT		26

GARLAND LASATER		73177 14		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
		850872									
		WELL #:	14	RRCID ->	189359	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8332 - 8363
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12176			Y	-0-		112
10	DLQ G-10	1407	-0-	1407	13583	1321 1	86 9	Y	78		190
11	DLQ G-10	721	-0-	721	14304	721 1		Y	-0-		190
12	DLQ G-10	657	-0-	657	14961	657 1		Y	-0-	150 1	40
01	DLQ G-10	614	-0-	614	15575	608 1	6 9	Y	5		45
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15575			Y	NO RPT		45

LASATER, GARLAND		73177 12		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
		850872									
		WELL #:	12	RRCID ->	191782	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	8230 - 8296
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	969	-0-	969	6110	969 1		Y	-0-		15
10	DLQ G-10	969	-0-	969	7079	969 1		Y	-0-		15
11	DLQ G-10	694	-0-	694	7773	694 1		Y	-0-		15
12	DLQ G-10	794	-0-	794	8567	788 1	6 9	Y	5		20
01	DLQ G-10	723	-0-	723	9290	719 1	4 9	Y	4		24
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9290			Y	NO RPT		24

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

PRONTO (LOBO)		//CONT.//		73285 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
S M K ENERGY CORPORATION		//CONT.//		740742							
DELOS SANTOS, MARCELA "B"		WELL #:			RRCID -> 128445	COMPL. DATE 03/09/1989	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13650	- 14261		
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		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	42900 X	39165	-0-	-3735 B	-0-	38744 3	421 9	Y	383	347 1	92
10	44795 X	38635	-0-	-6160 B	-0-	38238 3	397 9	Y	361	366 1	87
11	43350 X	37597	-0-	-5753 B	-0-	37228 3	369 9	Y	335	323 1	99
12	44795 X	38193	-0-	-6602 B	-0-	37806 3	387 9	Y	352	378 1	73
01	42656 X	37091	-0-	-5565 B	-0-	36654 3	437 9	Y	397	388 1	82
02	36568 X	31764	-0-	-4804 B	-0-	31373 3	391 9	Y	355	336 1	101

PINNELL YTURRIA				WELL #:	122	RRCID -> 279814	COMPL. DATE 01/16/2016	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10455	- 10572	
09	87498 X	87498	-0-	-0- B	-0-	86681 3	817 9	Y	743	672 1	178
10	98580 X	85884	-0-	-12696 B	-0-	84945 3	939 9	Y	854	832 1	200
11	95400 X	81577	-0-	-13823 B	-0-	80712 3	865 9	Y	786	755 1	231
12	98580 X	82591	-0-	-15989 B	-0-	81741 3	850 9	Y	773	843 1	161
01	98301 X	78324	-0-	-19977 B	-0-	77536 3	788 9	Y	716	707 1	170
02	81676 X	67041	-0-	-14635 B	-0-	66366 3	675 9	Y	614	612 1	172

PINNELL YTURRIA				WELL #:	123	RRCID -> 281658	COMPL. DATE 08/24/2016	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10612	- 10687	
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-

PINNELL YTURRIA				WELL #:	124	RRCID -> 282858	COMPL. DATE 09/22/2017	TOTAL DEPTH 10922	PERF.10552	- 10574	
09	27630 X	24133	-0-	-3497 B	-0-	23686 3	447 9	Y	406	372 1	99
10	26040 X	23786	-0-	-2254 B	-0-	23421 3	365 9	Y	332	348 1	83
11	25200 X	20996	-0-	-4204 B	-0-	20645 3	351 9	Y	319	308 1	94
12	26040 X	21622	-0-	-4418 B	-0-	21283 3	339 9	Y	308	338 1	64
01	26040 X	20047	-0-	-5993 B	-0-	19737 3	310 9	Y	282	280 1	66
02	22512 X	17188	-0-	-5324 B	-0-	16893 3	295 9	Y	268	256 1	78

PY (LOWER QUEEN CITY)		//CONT.//		73543 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
PINNELL YTURRIA		WELL #:		125	RRCID ->	284140	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10563 - 10608	
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	6902 X	6902	-0-	-0-	B	-0-	6797 3	105 9	Y	95	89 1		23
10	8463 X	6580	-0-	-1883	B	-0-	6427 3	153 9	Y	139	131 1		31
11	8040 X	7449	-0-	-591	B	-0-	7324 3	125 9	Y	114	111 1		34
12	8308 X	8001	-0-	-307	B	-0-	7880 3	121 9	Y	110	121 1		23
01	7194 X	7194	-0-	-0-	B	-0-	7049 3	145 9	Y	132	134 1		21
02	6944 X	6175	-0-	-769	B	-0-	6033 3	142 9	Y	129	112 1		38
QUINTO CREEK (3960)				73830 388	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605									
BLASCHKE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128136	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	3826 - 3829	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 6		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-	
QUINTO CREEK (5700)				73830 910	ASSOCIATED	49B			CNTY: JIM WELLS				
BLUE WING ENERGY, INC.				076791									
VOYLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282324	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5494 - 5496	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		192	
RACHAL (6850)				74120 960	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROOKS				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124									
PALMER		WELL #:		1	RRCID ->	206148	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6750 - 6751	
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-	
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	
09	1380 N	871	-0-	-509	-0-	-0-	863 2	8 9	N	7		68	
10	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	-0-	1369 2	4 9	N	4		72	
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-		72	
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1955 2	4 9	N	4		76	
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1702 2	6 9	N	5		81	
*02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1336 2	8 9	N	7		88	
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064507	COMPL. DATE	11/25/1975	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	N/A	
09	1290 N	6	-0-	-1284	-0-	-0-	6 2		N	-0-		33	
10	279 N	12	-0-	-267	-0-	-0-	12 2		N	-0-		33	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		33	
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-		33	
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	-0-	5 2		N	-0-		33	
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-	5 2		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							
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-

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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	N	-0-				-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	2	N	-0-				-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-				-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	2	N	-0-				-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	N	-0-				-0-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	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							
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	61	1	278	2	N	-0-				-0-
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	63	1	285	2	N	-0-				-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	63	1	283	2	N	-0-				-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	61	1	283	2	N	-0-				-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	73	1	267	2	N	-0-				-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	69	1	254	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)			74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BLACK BEAR OIL CORPORATION			072594													
SINGER A			WELL #: 2		RRCID -> 163236		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 O		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

RAMIREZ (WILCOX 8100)		//CONT.//		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	810 N	807	-0-	-3	-0-	146 1	661 2	N	-0-			-0-
10	837 N	810	-0-	-27	-0-	146 1	664 2	N	-0-			-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	149 1	668 2	N	-0-			-0-
12	837 N	819	-0-	-18	-0-	146 1	673 2	N	-0-			-0-
01	806 N	699	-0-	-107	-0-	149 1	550 2	N	-0-			-0-
02	756 N	600	-0-	-156	-0-	129 1	471 2	N	-0-			-0-

FLORES				WELL #: 2	RRCID -> 209792	COMPL. DATE 02/03/2005	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7575 - 7624				
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	393 1	1777 2	N	-0-			-0-
10	2170 N	2167	-0-	-3	-0-	391 1	1776 2	N	-0-			-0-
11	2160 N	2131	-0-	-29	-0-	388 1	1743 2	N	-0-			-0-
12	2232 N	2212	-0-	-20	-0-	393 1	1819 2	N	-0-			-0-
01	2170 N	1772	-0-	-398	-0-	378 1	1394 2	N	-0-			-0-
02	1988 N	1877	-0-	-111	-0-	402 1	1475 2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
FLORES-CALICHE RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 162553	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8103 - 8184				
09	450 N	296	-0-	-154	-0-	163 1	133 2	Y	-0-			57
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	209 1	124 2	Y	-0-			57
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	167 1	155 2	Y	-0-			57
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	87 1	198 2	Y	8			65
01	341 N	203	-0-	-138	-0-	76 1	127 2	Y	-0-			65
02	308 N	111	-0-	-197	-0-	106 1	5 2	Y	-0-			65

FLORES-CALICHE RANCH 37				WELL #: 2	RRCID -> 162554	COMPL. DATE 03/28/1997	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8104 - 8620				
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	18 1	15 2	Y	-0-			19
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	Y	-0-			19
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	2 1	2 2	Y	-0-			19
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	3 1	7 2	Y	-0-			19
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	Y	-0-			19
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	-0-			19

FLORES-CALISHE RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 225656	COMPL. DATE 11/02/2010	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7979 - 8206				
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	54 1	44 2	Y	-0-			18
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	29 1	17 2	Y	-0-			18
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	27 1	25 2	Y	-0-			18
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	14 1	32 2	Y	2			20
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	14 1	23 2	Y	-0-			20
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	15 1	1 2	Y	-0-			20

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				
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-

OIL AND GAS DIVISION

RANCHERO (VICKSBURG 9280)		74547 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
STRATA OPERATING, INC.		825445										
BENTSEN, L. M.		WELL #: A 2		RRCID -> 159665		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352				
M	O	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800)		74547 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
STRATA OPERATING, INC.		825445										
BENTSEN, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 157826		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894				
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-			N	NO RPT			-0-

BENTSEN, L. M.		WELL #: A 3		RRCID -> 160211		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-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-			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-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488				
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	98 1	1464 3	N	-0-		8
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	85 1	1351 3	N	-0-		8
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	97 1	1862 3	N	-0-		8
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	110 1	2008 3	N	-0-		8
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	138 1	2066 3	N	-0-		8
*02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	125 1	1869 3	N	-0-		8

RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850				
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-

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 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	AMT CODE	BALANCE	
09	480 N	332	-0-	-148	-0-	20 1	312 3	N	-0-	-0-	
10	496 N	398	-0-	-98	-0-	23 1	375 3	N	-0-	-0-	
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31 1	595 3	N	-0-	-0-	
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	29 1	526 3	N	-0-	-0-	
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35 1	505 3	N	-0-	-0-	
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	26 1	419 3	N	-0-	-0-	

RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279			
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	38 1	565 3	N	-0-	8	
10	775 N	457	-0-	-318	-0-	27 1	430 3	N	-0-	8	
11	750 N	633	-0-	-117	-0-	32 1	601 3	N	-0-	8	
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	36 1	655 3	N	-0-	8	
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	41 1	615 3	N	-0-	8	
02	588 N	478	-0-	-110	-0-	28 1	450 3	N	-0-	8	

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963			
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	46 1	687 3	N	-0-	-0-	
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35 1	559 3	N	-0-	-0-	
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	49 1	950 3	N	-0-	-0-	
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	48 1	867 3	N	-0-	-0-	
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	57 1	861 3	N	2	2	
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	2 9	45 1	720 3	N	-0-	2

RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997			
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	49 1	730 3	N	-0-	47	
10	713 N	541	-0-	-172	-0-	32 1	509 3	N	-0-	47	
11	690 N	611	-0-	-79	-0-	30 1	580 3	N	1	48	
						1 9					
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	39 1	717 3	N	-0-	48	
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	50 1	759 3	N	-0-	48	
02	560 N	477	-0-	-83	-0-	29 1	448 3	N	-0-	48	

RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976			
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	52 1	764 3	N	-0-	50	
10	775 N	604	-0-	-171	-0-	36 1	568 3	N	-0-	50	
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	43 1	825 3	N	-0-	50	
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	45 1	816 3	N	-0-	50	
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	56 1	845 3	N	-0-	50	
02	812 N	677	-0-	-135	-0-	40 1	637 3	N	-0-	50	

RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286			
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	88 1	1302 3	N	-0-	82	
10	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	65 1	1026 3	N	-0-	82	
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	61 1	1180 3	N	-0-	82	
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	71 1	1290 3	N	-0-	82	
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	70 1	1075 3	N	-0-	82	
02	1148 N	946	-0-	-202	-0-	57 1	889 3	N	-0-	82	

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129					
M	ALLOW 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	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	102	1	1505	3	N	-0-			8
10	1643 N	1363	-0-	-280	-0-	81	1	1282	3	N	-0-			8
11	1680 N	1632	-0-	-48	-0-	81	1	1551	3	N	-0-			8
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	99	1	1801	3	N	-0-			8
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	121	1	1824	3	N	2			10
02	1512 N	1493	-0-	-19	-0-	88	1	1405	3	N	-0-			10

RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884					
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	N	-0-			-0-
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	13	1	198	3	N	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-			-0-
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	15	1	262	3	N	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	N	-0-			-0-
02	280 N	117	-0-	-163	-0-	7	1	110	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	640 N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	3	N	-0-			-0-
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	23	1	370	3	N	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	3	N	-0-			-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	3	N	-0-			-0-
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	25	1	371	3	N	-0-			-0-
02	504 N	278	-0-	-226	-0-	16	1	262	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604					
09	720 N	438	-0-	-282	-0-	27	1	411	3	N	-0-			20
10	868 N	170	-0-	-698	-0-	10	1	158	3	N	2			22
						2	9							
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			22
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	N	-0-			22
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	45	1	690	3	N	-0-			22
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	N	-0-			22

RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.//		74550 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
RANCHO BLANCO		WELL #:		21	RRCID ->	212158	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6462 - 6698			
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	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
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	540	N	379	-0-	-161	-0-	24	1	355	3	N	-0-			28
10	651	N	25	-0-	-626	-0-	1	1	24	3	N	-0-			28
11	570	N	108	-0-	-462	-0-	6	1	102	3	N	-0-			28
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	17	1	306	3	N	-0-			28
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	-0-			28
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-			28
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	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RANCHO SOLO (BRUNI)				74554 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL						
SHIDLER, MARK L., INC.				776590											
FROST NATIONAL BANK & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	100828	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	11337	PERF.	10897 - 10956			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-14181				N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	360	60	-0-	-300 B	-4325	60	2	N	-0-			-0-
10	372	47	-0-	-325 B	-4650	47	2	N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-4740			N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93 B	-4833			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-4833			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-4833			N	NO RPT			-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

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-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
 YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

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

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-			-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-			-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			-0-
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

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

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

09	330 N	87	-0-	-243	-0-	87	3	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	174	-0-	174	174	174	3	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	197	-0-	197	371	197	3	Y	-0-			3
12	DLQ G-10	166	-0-	166	537	166	3	Y	-0-			3
*01	720 N	183	-0-	-537	-0-	183	3	Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228														
YTURRIA, H.		WELL #: 407		RRCID -> 200455		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148								
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-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266								
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	23	-0-	-0-	-0-	23	23	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820								
09	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900								
09	T. A.	54	-0-	54	151	54	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	46	-0-	46	197	46	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	197	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	197	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	197	X	-0-	-0-	-197	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594								
09	630	N	318	-0-	-312	-0-	318	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	418	-0-	418	418	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	375	-0-	375	793	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	303	-0-	303	1096	3	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1417	N	321	-0-	-1096	-0-	321	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300								
09	14B2	EXT	32	-0-	32	105	32	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	24	-0-	24	129	24	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	129	X	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.//		300228										
YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4717 - 4719				
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	M	PROD	CODE	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	14B2 EXT	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7719 - 7727				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 7364 - 7376				
09	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8584 - 8588				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	1	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24			27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			36

YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 8110 - 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	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704		PERF. 8922 - 8950				
09		540 N	-0-	-0-	-540	-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	T. A.		51	-0-	51	51	51	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-			-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522		PERF. N/A				
09		0 W	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 850872
 TEXKRON OPERATING, LLC
 TEXKRON CARACARA WELL #: 1 RRCID -> 290659 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8496 - 8503

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	9720 X	-0-	-0-	-9720	-0-			N	-0-			-0-
10	10044 X	-0-	-0-	-10044	-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
 779921
 SIDELINE ENERGY INC.
 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
 247628
 ELECTRAGAS, INC.
 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
 153474
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP.
 STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	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 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

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 H15 VIOL	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 14)		75203 448		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 395		WELL #:	3	RRCID ->	233348	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8160 - 8216
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 SHUT IN		-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-

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 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 T. A.	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 H15 VIOL	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 H15 VIOL	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 T. A.	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 43)		75203 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474												
STATE TRACT 445		WELL #: 1		RRCID -> 074631		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	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	T. A.	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 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-

STATE TRACT 345		WELL #: 2		RRCID -> 249518		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 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	T. A.	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 45)		75203 831		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474												
STATE TRACT 350		WELL #: 4		RRCID -> 246592		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	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 50-55 CONS.)		75203 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474												
STATE TRACT 392		WELL #: 6		RRCID -> 217021		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	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 392		WELL #: 7		RRCID -> 218635		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	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

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

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)		//CONT.//		75203	900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.//		153474												
STATE TRACT 392		WELL #:		5		RRCID ->	226726	COMPL. DATE	03/16/1997	TOTAL DEPTH	15010	PERF.	12564	-	12792	

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	T. A.	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-

RED FISH BAY (47 ZONE)				75203	910	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474												
STATE TRACT 424		WELL #:		7		RRCID ->	164962	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	13022	PERF.	12650	-	12950	

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	H15 VIOL	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-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43)				75205	065	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474												
STATE TRACT 344		WELL #:		1		RRCID ->	111396	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	11436	-	11478	

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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	

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	T. A.	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-

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-	-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-

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

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-	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 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	H15	VIOL	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, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SHUT	IN	-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-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

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

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019

REINA (BASAL QUEEN CITY)			75777 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178														
COOPER FOUNDATION			WELL #: 6		RRCID -> 275404			COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		90 N	-0-	-0-	-90		-0-						N	-0-			10
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			10
11		49 N	-0-	-0-	-0-		-0-		47	2		2	9	N	1	1	11
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			11
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			11
02		56 N	-0-	-0-	-16		-0-		40	2			N	-0-	1	1	10

HORNADAY			WELL #: 2		RRCID -> 275597			COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811						
09		390 N	381	-0-	-9		-0-		78	1		303	2	N	-0-		33
10		335 N	335	-0-	-0-		-0-		47	1		288	2	N	-0-		33
11		455 N	455	-0-	-0-		-0-		164	1		291	2	N	-0-		33
12		497 N	497	-0-	-0-		-0-		187	1		309	2	N	1		34
01		434 N	434	-0-	-0-		-0-		1	9							34
*02		427 N	427	-0-	-0-		-0-		165	1		269	2	N	-0-		34
									187	1		240	2	N	-0-		34

CANALES			WELL #: 1		RRCID -> 276140			COMPL. DATE 11/01/2014			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800						
09		4 N	4	-0-	-0-		-0-		4	2			N	-0-			63
10		9 N	9	-0-	-0-		-0-		9	2			N	-0-			63
11		7 N	1	-0-	-6		-0-		1	2			N	-0-			63
12		4 N	3	-0-	-1		-0-		3	2			N	-0-			63
01		16 N	16	-0-	-0-		-0-		14	2		2	9	N	2		65
*02		6 N	6	-0-	-0-		-0-		6	2			N	-0-			65

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			864566		RRCID -> 188112			COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742						
BUCHHOLZ, WILLIAM R.			WELL #: 1														
09		1551 N	1551	-0-	-0-		-0-		1533	3		18	9	N	16		113
10		1672 N	1672	-0-	-0-		-0-		1653	3		19	9	N	17		130
11		1740 N	1718	-0-	-22		-0-		1698	3		20	9	N	18		148
12		1906 N	1906	-0-	-0-		-0-		1886	3		20	9	N	18		166
01		1718 N	1718	-0-	-0-		-0-		1698	3		20	9	N	18		184
02		1596 N	1581	-0-	-15		-0-		1562	3		19	9	N	17		201

KNOX, J. W.			WELL #: 1		RRCID -> 188526			COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198						
09		2388 N	2388	-0-	-0-		-0-		2344	3		44	9	N	40		413
10		2169 N	2169	-0-	-0-		-0-		2133	3		36	9	N	33		446
11		2340 N	2259	-0-	-81		-0-		2245	3		14	9	N	13		459
12		2418 N	2277	-0-	-141		-0-		2269	3		8	9	N	7		466
01		2192 N	2192	-0-	-0-		-0-		2189	3		3	9	N	3		469
02		2100 N	2003	-0-	-97		-0-		2003	3				N	-0-		469

REISER (WILCOX)			75795 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054														
K & H FEE 942			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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	39	1	436	2	N	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	N	-0-			-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	508	2	N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	-0-			-0-
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	N	-0-			-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 FIRST ROCK, INC. 269028
 TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

M	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 AMT 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-

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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-

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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-

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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-

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	BALANCE

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		

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3959			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3959			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3959			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3959			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3959			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3959			N	NO RPT	-0-	

RICARDO, E. (6715)		76334 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
DEWBE 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-				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-	

RICARDO, NORTH (5560)		76335 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
DEWBE 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-				N	-0-	99	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	

RICARDO, NORTH (10,200)		76335 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
DEWBE 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-				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	

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000)		76336 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
DEWBE 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-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-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

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-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

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	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. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 DCRD WELL #: 1 RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				301
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				301
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				301
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				301
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				301
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 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	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 #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	138	-0-	138	138	9	1	129	2	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	71	-0-	71	209	5	1	66	2	Y	-0-				-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
		WELL #: B 25	RRCID -> 039367	COMPL. DATE 06/24/1966	TOTAL DEPTH	N/A	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	376	-0-	376	23 1	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	176	-0-	176	11 1	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	230	-0-	230	15 1	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	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-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 31	RRCID -> 053658	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	2420 -	2450
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-

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	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-

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				
		WELL #: B 7		RRCID -> 145009		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209				
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-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	2756	-0-	2756	2756	177 1	2579 2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1429	-0-	1429	4185	107 1	1322 2	N	-0-			-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966				
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	190 1	1543 2	Y	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19 1	296 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3344	-0-	344	344	208 1	3136 2	Y	-0-			-0-
12	1645 N	1301	-0-	-344	-0-	83 1	1218 2	Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	121 1	1502 2	Y	-0-			-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	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-
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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	N	-0-		-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	155 2	N	-0-		-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	191 2	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	N	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15 1	213 2	N	-0-		-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 2	N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 1	RRCID -> 226890	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5084	- 5122				
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	63 1	476 2	Y	-0-		-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	157 1	1016 2	Y	-0-		-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	162 1	833 2	Y	-0-		-0-
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	69 1	881 2	Y	-0-		-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	159 1	364 2	Y	-0-		-0-
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	121 1	692 2	Y	-0-		-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: C 31		RRCID -> 233340		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					84
01	14B2 EXT	17	-0-	17	25	17	2			N	-0-					84
*02	14B2 EXT	35	-0-	35	60	35	2			N	-0-					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-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	118	-0-	118	118	7	1	111	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	103	-0-	103	221	6	1	97	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	145	-0-	145	366	9	1	136	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	34	-0-	34	400	34	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	70	-0-	70	470	70	2			N	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 243899		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178								
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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	871 N	871	-0-	-0-	-0-	264	1	607	2	Y	-0-					-0-
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	75	1	430	2	Y	-0-					-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-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 15		RRCID -> 246932		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	274	-0-	274	274	18	1	256	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	142	-0-	142	416	11	1	131	2	N	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 248415		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	82	1	617	2	Y	-0-					178
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	211	1	1361	2	Y	-0-					178
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	286	1	1469	2	Y	-0-					178
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	Y	-0-					178
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	332	1	763	2	Y	-0-					178
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	122	1	701	2	Y	-0-					178

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 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	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	90	-0-	90	133	90	2			N	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972		
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 CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	152	-0-	152	15	1	137 2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	163	-0-	163	10	1	153 2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	162	-0-	162	10	1	152 2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	43	-0-	43	43	2		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	90	-0-	90	610	2		N	-0-	-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 252024		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 15		RRCID -> 253813		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	311			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	431	-0-	431	742	26	1 405 2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	217	-0-	217	959	13	1 204 2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	312	-0-	312	1271	20	1 292 2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 29		RRCID -> 253817		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282		
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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 14		RRCID -> 253833		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380		
09	308 X	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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	BALANCE

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.//		76410 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.//		235945											
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-	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:		B 2	RRCID -> 270497		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5540	-	5544	
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	541	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3605	-0-	505	-0-	505	210	1	3395	2	N	-0-			-0-
11	993 N	488	-0-	-505	-0-	-0-	31	1	457	2	N	-0-			-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1054	2	N	-0-			-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1151	2	N	-0-			-0-
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	N	-0-			-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	
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-

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	
09	1554 N	1256	-0-	-298	-0-	-0-	147	1	1109	2	Y	-0-			-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	643	2	Y	-0-			-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	560	2	Y	-0-			-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	-0-			-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	710	2	Y	-0-			-0-
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	613	2	Y	-0-			-0-

RIGGAN (8900)				76669 664	NON-ASSOCIATED		PRORATED						CNTY: WILLACY		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
THOMAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 289807		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8892	-	8899	
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	B										

RIGGAN (8900)		//CONT.//		76669 664	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WILLACY						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
THOMAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291039	COMPL. DATE	07/19/2021	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8930 - 8938		
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	29400	16796	-0-	-12604	-0-	82	1	16226	3	N	444	384	1	214
10	30380	11839	-0-	-18541	-0-	488	9							
11	29400	15038	-0-	-14362	-0-	54	1	11333	3	N	411	186	1	439
12	21421 #	6226	-0-	-15195	-0-	452	9							
01	21421 #	82	-0-	-21339	-0-	141	1	14334	3	N	512	564	1	387
02	15680	25	-0-	-15655 B	-15655	563	9							
	03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-15655	63	1	5820	2	N	312	370	1	329
						343	9							
						3	1	49	2	N	27			356
						30	9							
						25	2			N	-0-			356

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	4140 R	4140	-0-	-0- B	-0-	722 1	3418 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	4278 #	4129	-0-	-149 B	-149	779 1	3350 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	4260 #	3267	-0-	-993 B	-1142	697 1	2570 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	4402 #	3524	-0-	-878 B	-2020	741 1	2783 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	4402 #	3062	-0-	-1340 B	-3360	611 1	2451 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	3864 #	2329	-0-	-1535 B	-4895	476 1	1853 2	Y	-0-	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -4895												

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -442 CANCELLED UNDERAGE -> -188												
09	60 #	93	-0-	33 B	-409	16 1	77 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	31 #	104	-0-	73 B	-336	20 1	84 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	30 #	47	-0-	17 B	-319	10 1	37 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	31 #	47	-0-	16 B	-303	10 1	37 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	31 #	29	-0-	-2 B	-305	6 1	23 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	28 #	6	-0-	-22 B	-327	1 1	5 2	Y	-0-	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -24 CANCELLED UNDERAGE -> -303												

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	49 1	233 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	32 1	136 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	57 1	211 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	43 1	161 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	41 1	164 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	29 1	112 2	Y	-0-	-0-			-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RINCON (E 1 & 2)		//CONT.//		76721 210	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SLICK, T.B. ESTATE A 527		WELL #:		203	RRCID ->	249515	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	4037 - 4763
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
GARCIA, M.M. "D"		WELL #:		26	RRCID ->	135384	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3393 - 3403
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-												

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)				76721 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SEMME 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-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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 (H)				76721 378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425								
LA BRISA RANCH 907		WELL #:		3	RRCID ->	147877	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	3079 - 3227
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2021 - WELL PLUGGED 11/18/21												

LA BRISA RANCH 907-1		WELL #:		1	RRCID ->	148514	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3514 - 3910
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
LMB CORP - STATE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	155243	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7166 - 7176	
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-

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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	65 1	307 2	Y	-0-	-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	72 1	310 2	Y	-0-	-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	77 1	282 2	Y	-0-	-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	80 1	301 2	Y	-0-	-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	73 1	292 2	Y	-0-	-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	68 1	264 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	2010	N	836	-0-	-1174	-0-	146 1	690 2	Y	-0-	-0-
10	2046	N	181	-0-	-1865	-0-	34 1	147 2	Y	-0-	-0-
11	1440	N	3	-0-	-1437	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	-0-
12	868	N	48	-0-	-820	-0-	10 1	38 2	Y	-0-	-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	34 1	138 2	Y	-0-	-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8 1	30 2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	166	RRCID ->	148383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7112 - 7456	
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	270 1	1277 2	Y	-0-	-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	283 1	1219 2	Y	-0-	-0-
11	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	274 1	1009 2	Y	-0-	-0-
12	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	238 1	895 2	Y	-0-	-0-
01	1488	N	956	-0-	-532	-0-	191 1	765 2	Y	-0-	-0-
02	1204	N	528	-0-	-676	-0-	108 1	420 2	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 #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947								
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 #: 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-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 174		RRCID -> 159496		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812								
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	53	1	213	2	Y	-0-					-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238								
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	49	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	240 N	182	-0-	-58	-0-	39	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	84	-0-	-195	-0-	18	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	127	1	509	2	Y	-0-					-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	56	1	217	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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 183		RRCID -> 191720		COMPL. DATE		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK B-528		WELL #: 198		RRCID -> 191777		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5748		-		5764		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	2			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	T. A.	81	-0-	81	512	14	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	802	-0-	802	1314	151	1	651	2	Y	-0-					-0-
11	1934 X	620	-0-	-1314	-0-	132	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	465 X	357	-0-	-108	-0-	75	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	806 X	430	-0-	-376	-0-	86	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	588 N	60	-0-	-528	-0-	12	1	48	2	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 #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671						
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	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-

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-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 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-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060						
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	39	1	186	2	Y	-0-				-0-
10	589 N	292	-0-	-297	-0-	55	1	237	2	Y	-0-				-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	105	1	388	2	Y	-0-				-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	67	1	251	2	Y	26	19	1		7
						29	9								
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	65	1	260	2	Y	42	31	1		18
						46	9								
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	142	1	551	2	Y	26	28	1		16
						29	9								

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 210		RRCID -> 222141		COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244						
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	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	118 N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	2	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 "A"		WELL #: 211		RRCID -> 222838		COMPL. DATE 07/29/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448						
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	Y	-0-				-0-
10	248 N	102	-0-	-146	-0-	19	1	83	2	Y	-0-				-0-
11	240 N	118	-0-	-122	-0-	25	1	93	2	Y	-0-				-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	31	1	116	2	Y	-0-				-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	39	1	156	2	Y	-0-				-0-
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	11	1	44	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "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	* 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-

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-					-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. 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-					-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, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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-					-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, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 233		RRCID -> 227539		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196		
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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)	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		2820 X	2412	-0-	-408	-0-	409 1	1939 2	Y	58	59 1		31
							64 9						
10		2883 X	2391	-0-	-492	-0-	444 1	1907 2	Y	36	47 1		20
							40 9						
11		2790 X	1460	-0-	-1330	-0-	306 1	1126 2	Y	25	23 1		22
							28 9						
12		2759 X	2648	-0-	-111	-0-	543 1	2039 2	Y	60	57 1		25
							66 9						
01		2759 X	1995	-0-	-764	-0-	379 1	1522 2	Y	85	67 1		43
							94 9						
02		2240 X	1556	-0-	-684	-0-	306 1	1193 2	Y	52	58 1		37
							57 9						
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		2220 N	1992	-0-	-228	-0-	344 1	1630 2	Y	16	12 1		6
							18 9						
10		2356 N	2076	-0-	-280	-0-	377 1	1619 2	Y	73	58 1		21
							80 9						
11		2160 N	1893	-0-	-267	-0-	392 1	1445 2	Y	51	39 1		33
							56 9						
12		2046 N	1929	-0-	-117	-0-	402 1	1513 2	Y	13	33 1		13
							14 9						
01		2077 N	1733	-0-	-344	-0-	345 1	1384 2	Y	4	11 1		6
							4 9						
02		1764 N	1582	-0-	-182	-0-	323 1	1257 2	Y	2	6 1		2
							2 9						
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	390 N	258	-0-	-132	-0-	45	1	213	2	Y	-0-
10	434 N	259	-0-	-175	-0-	49	1	210	2	Y	-0-
11	360 N	226	-0-	-134	-0-	48	1	178	2	Y	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	64	1	240	2	Y	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	58	1	235	2	Y	-0-
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	74	1	288	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	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	409	1	1936	2	Y	37
						41	9				
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	464	1	1996	2	Y	73
						80	9				
11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	489	1	1802	2	Y	51
						56	9				
12	2480 N	2443	-0-	-37	-0-	492	1	1850	2	Y	92
						101	9				
01	2542 N	2374	-0-	-168	-0-	446	1	1788	2	Y	127
						140	9				
02	2184 N	2052	-0-	-132	-0-	402	1	1565	2	Y	77
						85	9				

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 251		RRCID -> 256190		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892			
09	4740 X	4182	-0-	-558	-0-	716	1	3390	2	Y	69
						76	9				
10	4898 X	4409	-0-	-489	-0-	809	1	3480	2	Y	109
						120	9				
11	4740 X	4251	-0-	-489	-0-	889	1	3277	2	Y	77
						85	9				
12	4681 X	4382	-0-	-299	-0-	905	1	3400	2	Y	70
						77	9				
01	4433 X	4294	-0-	-139	-0-	838	1	3362	2	Y	85
						94	9				
02	3976 X	3758	-0-	-218	-0-	756	1	2945	2	Y	52
						57	9				

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 254		RRCID -> 257419		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528			
09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	421	1	1994	2	Y	32
						35	9				
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	412	1	1773	2	Y	37
						41	9				
11	2100 N	2048	-0-	-52	-0-	431	1	1589	2	Y	25
						28	9				
12	2480 N	2220	-0-	-260	-0-	459	1	1725	2	Y	33
						36	9				
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	466	1	1869	2	Y	42
						46	9				
*02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	412	1	1606	2	Y	26
						29	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	* 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 #: 258		RRCID -> 261349		COMPL. DATE 04/10/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792								
09	2400 N	2002	-0-	-398	-0-	343	1	1624	2	Y	32	33	1			15
						35	9									
10	2325 N	1968	-0-	-357	-0-	364	1	1564	2	Y	36	38	1			13
						40	9									
11	2040 N	1803	-0-	-237	-0-	379	1	1395	2	Y	26	22	1			17
						29	9									
12	2077 N	1873	-0-	-204	-0-	380	1	1427	2	Y	60	56	1			21
						66	9									
01	1953 N	1687	-0-	-266	-0-	318	1	1275	2	Y	85	67	1			39
						94	9									
02	1680 N	1418	-0-	-262	-0-	278	1	1083	2	Y	52	58	1			33
						57	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 255		RRCID -> 262205		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984								
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	474	1	2243	2	Y	-0-					-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	169	1	726	2	Y	-0-					-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	264	1	971	2	Y	26	14	1			12
						29	9									
12	620 N	127	-0-	-493	-0-	25	1	95	2	Y	6	13	1			5
						7	9									
01	620 N	450	-0-	-170	-0-	90	1	360	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	980 N	357	-0-	-623	-0-	73	1	284	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 260		RRCID -> 263519		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988								
09	360 N	58	-0-	-302	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
10	341 N	57	-0-	-284	-0-	11	1	46	2	N	-0-					-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	7	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-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 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	2100 N	1703	-0-	-397	-0-	291 1	1377 2	Y	32	32 1	16
10	2015 N	1636	-0-	-379	-0-	35 9	301 1	Y	37	38 1	15
11	1770 N	1580	-0-	-190	-0-	41 9	331 1	Y	26	22 1	19
12	1767 N	1560	-0-	-207	-0-	29 9	320 1	Y	33	36 1	16
01	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	36 9	294 1	Y	43	36 1	23
02	1484 N	1273	-0-	-211	-0-	47 9	254 1	Y	26	30 1	19
						29 9					
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 264		RRCID -> 265824		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038			
09	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	304 1	1438 2	N	5	3 1	2
10	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	6 9	341 1	N	37	28 1	11
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	41 9	384 1	N	26	20 1	17
12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	29 9	389 1	N	33	35 1	15
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	36 9	372 1	N	43	35 1	23
*02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	47 9	350 1	N	26	30 1	19
						29 9					
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130			
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	6 1	26 2	N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7 1	26 2	N	-0-		-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	76 1	285 2	N	-0-		-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	24 1	95 2	N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	5 1	20 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	303 N	303	-0-	-0-	-0-	53 1	250 2	Y	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	41 1	176 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 035813		COMPL. DATE 09/02/1991		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394			
URSHEL, C. F.		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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	-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	912 N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5					73
10	682 N	489	-0-	-193	-0-	485	2	4	9	N	4					77
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	N	2					79
12	682 N	328	-0-	-354	-0-	325	2	3	9	N	3					82
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1158	2	4	9	N	4					86
*02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	N	5					91

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800								
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			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	* 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-

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-					-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-

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-					-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-

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-					-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-

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-					-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-

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-					-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-

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-					-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-

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	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2040 N	1851	-0-	-189	-0-	1851	2			43
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			43
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			43
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			43
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			43
*02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	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	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-
12	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	2	N	-0-	-0-
01	651 N	495	-0-	-156	-0-	495	2	N	-0-	-0-
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708			
09	1140 N	918	-0-	-222	-0-	898	2	20 9	N	18	48
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1202	2	19 9	N	17	65
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1143	2	20 9	N	18	27
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1251	2	20 9	N	18	45
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1196	2	31 9	N	28	73
*02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1082	2	44 9	N	40	113

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690			
09	5550 X	3508	-0-	-2042	-0-	3508	2		N	-0-	173
10	5735 X	4067	-0-	-1668	-0-	4067	2		N	-0-	173
11	4650 X	4328	-0-	-322	-0-	4328	2		N	-0-	46
12	4805 X	4467	-0-	-338	-0-	4467	2		N	-0-	46
01	4588 X	4466	-0-	-122	-0-	4466	2		N	-0-	46
*02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2		N	-0-	46

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
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	
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	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-

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-					-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-

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-					-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-

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-					-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-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234		
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-

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	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	46	-0-	46	46	46	2		N	-0-				4
10	14B2	EXT	46	-0-	46	92	46	2		N	-0-				4
11	14B2	EXT	38	-0-	38	130	38	2		N	-0-				4
12	161	X	31	-0-	-130	-0-	31	2		N	-0-				4
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				4
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				4

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7				120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8				130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12				142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				145

SLICK 541		WELL #:		5	RRCID ->	181143	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6900 -	7034			
09	2760	N	2552	-0-	-208	-0-	2552	2		N	-0-				-0-
10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-				-0-
11	2700	N	2381	-0-	-319	-0-	2381	2		N	-0-				-0-
12	2635	N	2502	-0-	-133	-0-	2502	2		N	-0-				-0-
01	2914	N	2495	-0-	-419	-0-	2495	2		N	-0-				-0-
*02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-				-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #:		7	RRCID ->	181250	COMPL. DATE	07/16/2017	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6456 -	6593			
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2		N	-0-				-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-				-0-
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2		N	-0-				-0-
12	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2		N	-0-				-0-
01	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2		N	-0-				-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27

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

SLICK, T. B. A-535		WELL #:		165	RRCID ->	185248	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6578 - 6598	
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		65
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		65
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	370	2	64	9	N	58		123
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	230	2	8	9	N	7		130
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-		130
02	392 N	212	-0-	-180	-0-	212	2			N	-0-		130

SLICK 531		WELL #:		2	RRCID ->	185481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6045 - 6263	
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-		48
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-		48
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-		48
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1379	2	17	9	N	15		63
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-		63
*02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-		63

MAYFAIR LA BRISA		WELL #:		9	RRCID ->	186069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6580 - 6668	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	642	-0-	642	-0-	642	2			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	273	-0-	273	-0-	915	2			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	297	-0-	297	-0-	1212	2			N	-0-		-0-
01	1307 X	95	-0-	-1212	-0-	95	2			N	-0-		-0-
02	252 N	63	-0-	-189	-0-	63	2			N	-0-		-0-

SLICK 539		WELL #:		19R	RRCID ->	187131	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	6961 - 7030	
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			Y	-0-		57
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-		57
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-		57
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-		57
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-		57
02	T. A.	272	-0-	272	-0-	272	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	2130 N	1959	-0-	-171	-0-	1946	2	13	9	N	12		195
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2162	2	11	9	N	10		205
11	1980 N	1769	-0-	-211	-0-	1756	2	13	9	N	12		217
12	2015 N	1775	-0-	-240	-0-	1763	2	12	9	N	11		228
01	2170 N	1748	-0-	-422	-0-	1722	2	26	9	N	24		252
02	1652 N	1558	-0-	-94	-0-	1552	2	6	9	N	5		257

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 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	3 N		3	-0-	-0-		3 2	Y	-0-			-0-
10	2 N		-0-	-0-	-2			Y	-0-			-0-
11	2 N		2	-0-	-0-		2 2	Y	-0-			-0-
12	3 N		-0-	-0-	-3			Y	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	12 N		12	-0-	-0-		1 1	11 2 Y	-0-			-0-

SLICK		WELL #: 5351		RRCID -> 259449		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PYLE PETROLEUM, INC.		883968		RRCID -> 116495		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143				
SLICK		WELL #: 1										
09	964 N		964	-0-	-0-		947 2	17 9 N	15			133
10	1014 N		1014	-0-	-0-		1004 2	10 9 N	9			142
11	950 N		950	-0-	-0-		947 2	3 9 N	3			145
12	1696 N		1696	-0-	-0-		1694 2	2 9 N	2			147
01	3100 N		3941	-0-	841		841 3935 2	6 9 N	5			152
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		841	N	NO RPT			152

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 084911		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735				
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 34										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #: 1		RRCID -> 117431		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938				
09	13380 X	13166	-0-	-214	-0-	2093 1	10943 2	Y	118	142	1	114
						130 9						
10	13826 X	13541	-0-	-285	-0-	2442 1	10949 2	Y	136	129	1	121
						150 9						
11	13380 X	13040	-0-	-340	-0-	2272 1	10608 2	Y	145	150	1	116
						160 9						
12	13733 X	13433	-0-	-300	-0-	2202 1	11048 2	Y	166	119	1	163
						183 9						
01	13640 X	13082	-0-	-558	-0-	1223 1	11739 2	Y	109	109	1	163
						120 9						
02	12292 X	12145	-0-	-147	-0-	1972 1	10011 2	Y	147	113	1	197
						162 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					
		WELL #:	4	RRCID -> 128549	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 10261	PERF. 5634	- 5643			
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	1498 N	1498	-0-	-0-	236 1 31 9	1231 2	Y	28	34 1		7
10	1488 N	977	-0-	-511	172 1 33 9	772 2	Y	30	29 1		8
11	987 N	987	-0-	-0-	167 1 39 9	781 2	Y	35	36 1		7
12	1695 N	1695	-0-	-0-	274 1 46 9	1375 2	Y	42	40 1		9
01	1028 N	1028	-0-	-0-	94 1 29 9	905 2	Y	26	28 1		7
*02	1143 N	1143	-0-	-0-	182 1 39 9	922 2	Y	35	27 1		15

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 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	554 X	554	-0-	-0-	-0-	68 1	356 2	Y	118	142 1	8
						130 9					
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	121 1	542 2	Y	136	129 1	15
						150 9					
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	87 1	404 2	Y	145	150 1	10
						160 9					
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	82 1	410 2	Y	166	119 1	57
						183 9					
01	589 N	230	-0-	-359	-0-	13 1	129 2	Y	80	78 1	59
						88 9					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59

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	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900																
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	76	1	398	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	77	1	344	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	74	1	348	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	68	1	340	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	38	1	362	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	61	1	312	2	Y	4	3	1			4
						4	9									

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392																
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	28	1	123	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	14	1	130	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	21	1	106	2	Y	3	3	1			1
						3	9									

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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181928		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 182669		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4708 - 4740	
09	5700 X	805	-0-	-4895	-0-	127 1	663 2	Y	14 17 1
						15 9			
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	925 1	4149 2	Y	26 24 1
						29 9			
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	661 1	3088 2	Y	27 28 1
						30 9			
12	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	523 1	2626 2	Y	31 30 1
						34 9			
01	5115 X	1668	-0-	-3447	-0-	156 1	1494 2	Y	16 18 1
						18 9			
02	2716 X	1455	-0-	-1261	-0-	235 1	1192 2	Y	25 19 1
						28 9			

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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G. GAS UNIT		//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
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786											
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	204 1 490 9	1064 2	Y	445	537 1	22
10	3100 N	3612	-0-	512	512	556 1 563 9	2493 2	Y	512	486 1	48
11	2280 N	1734	-0-	-546	-0-	200 1 602 9	932 2	Y	547	565 1	30
12	1829 N	1687	-0-	-142	-0-	166 1 689 9	832 2	Y	626	567 1	89
01	2480 X	799	-0-	-1681	-0-	33 1 453 9	313 2	Y	412	399 1	102
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-			Y	555	425 1	232
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-
DE GARCIA, B.G. 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	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	262 1 8 9	1369 2	Y	7	8 1	1
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	331 1 8 9	1482 2	Y	7	7 1	1
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	298 1 10 9	1392 2	Y	9	9 1	1
12	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	192 1 10 9	965 2	Y	9	8 1	2
01	1271 N	820	-0-	-451	-0-	77 1 7 9	736 2	Y	6	7 1	1
02	1596 N	840	-0-	-756	-0-	137 1 9 9	694 2	Y	8	6 1	3
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		WELL #:	11	RRCID ->	213316	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6137 - 7240
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	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-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	57	RRCID ->	214756	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7783	PERF.	6846 - 7566
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	122	1	638	2	Y	-0-
10	775 N	697	-0-	-78	-0-	127	1	570	2	Y	-0-
11	900 N	668	-0-	-232	-0-	118	1	550	2	Y	-0-
12	775 N	691	-0-	-84	-0-	115	1	576	2	Y	-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	62	1	591	2	Y	-0-
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	102	1	519	2	Y	-0-

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-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	56	RRCID ->	215508	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	6031 - 7650
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	58	1	304	2	Y	15
						17	9				18
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	68	1	306	2	Y	17
						19	9				16
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	64	1	298	2	Y	18
						20	9				19
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	62	1	312	2	Y	21
						23	9				20
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	35	1	336	2	Y	14
						15	9				15
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	55	1	281	2	Y	18
						20	9				14

CARDENAS, R. R.		WELL #:	8	RRCID ->	217412	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	7188 - 7830
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	46	1	243	2	Y	-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	54	1	243	2	Y	-0-
11	330 N	186	-0-	-144	-0-	33	1	153	2	Y	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	52	1	263	2	Y	-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	2	Y	-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	59	1	298	2	Y	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CARDENAS, R. R.		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

CARDENAS, R. R.			WELL #:	10	RRCID ->	220927	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	6400	-	6519		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662 WELL #: C 17	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
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

RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990											
09	2070 X	1976	-0-	-94	-0-	285 1 199 9	1492 2	Y	181	218 1	11
10	2139 X	2004	-0-	-135	-0-	322 1 238 9	1444 2	Y	216	205 1	22
11	1980 N	1842	-0-	-138	-0-	280 1 254 9	1308 2	Y	231	239 1	14
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	295 1 292 9	1481 2	Y	265	251 1	28
01	2015 N	1675	-0-	-340	-0-	140 1 191 9	1344 2	Y	174	180 1	22
*02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	264 1 259 9	1341 2	Y	235	180 1	77

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-

CHAPOTAL LAND CO. -A- 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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243244		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620		
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	120 N	24	-0-	-96	-0-	4 1	20 2	Y	-0-	-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-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-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243593		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512		
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	211 1	1104 2	Y	-0-	10
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	417 1	1870 2	Y	-0-	10
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	396 1	1848 2	Y	-0-	10
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	347 1	1743 2	Y	-0-	10 1
01	2294 N	2031	-0-	-263	-0-	192 1	1839 2	Y	-0-	-0-
02	2100 N	1926	-0-	-174	-0-	317 1	1609 2	Y	-0-	-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 243728		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246001		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HERMANN, E.		WELL #: 17		RRCID -> 247000		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120		
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	254 1	1328 2	Y	-0-	-0-
10	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	283 1	1271 2	Y	-0-	-0-
11	1500 N	1368	-0-	-132	-0-	241 1	1127 2	Y	-0-	-0-
12	1643 N	1383	-0-	-260	-0-	230 1	1153 2	Y	-0-	-0-
01	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	130 1	1244 2	Y	-0-	-0-
02	1288 N	1155	-0-	-133	-0-	190 1	965 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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. REILLY HEIRS		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8851 - 9212					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	169 1 6 9	882 2	Y	5	7 1			1
10	961 N	875	-0-	-86	-0-	158 1 8 9	709 2	Y	7	6 1			2
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	138 1 7 9	646 2	Y	6	7 1			1
12	1085 N	968	-0-	-117	-0-	159 1 10 9	799 2	Y	9	8 1			2
01	868 N	650	-0-	-218	-0-	61 1 6 9	583 2	Y	5	6 1			1
02	728 N	496	-0-	-232	-0-	81 1 3 9	412 2	Y	3	2 1			2

HERMANN, E.		WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 6204 - 6214			
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-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 6200 - 6220			
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	3 1	14 2	Y	-0-				-0-
10	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	15 2	Y	-0-				-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 2	Y	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8 1	39 2	Y	-0-				-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 6914 - 6962			
09	510 N	286	-0-	-224	-0-	42 1 24 9	220 2	Y	22	26 1			-0-
10	341 N	50	-0-	-291	-0-	8 1 4 9	38 2	Y	4	4 1			-0-
11	480 N	33	-0-	-447	-0-	5 1 3 9	25 2	Y	3	3 1			-0-
12	310 N	31	-0-	-279	-0-	3 1 12 9	16 2	Y	11	10 1			1
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	2 1 8 9	18 2	Y	7	8 1			-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12 1 6 9	60 2	Y	5	4 1			1

HERMANN, E.		WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 5730 - 5738			
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	290 1	1518 2	Y	-0-				-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	296 1	1329 2	Y	-0-				-0-
11	1650 N	1498	-0-	-152	-0-	264 1	1234 2	Y	-0-				-0-
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	287 1	1442 2	Y	-0-				-0-
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	169 1	1625 2	Y	-0-				-0-
02	1400 N	1390	-0-	-10	-0-	229 1	1161 2	Y	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862				
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-	

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	150 N	102	-0-	-48	-0-	16	1	86	2	Y	-0-	
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	36	1	161	2	Y	-0-	
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	19	1	89	2	Y	-0-	
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	Y	-0-	
01	186 N	91	-0-	-95	-0-	9	1	82	2	Y	-0-	
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	12	1	61	2	Y	-0-	

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

 RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 28 RRCID -> 288167 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	149	2	Y	133	160	1		2
						146	9								
10	403 N	341	-0-	-62	-0-	32	1	141	2	Y	153	145	1		10
						168	9								
11	360 N	179	-0-	-181	-0-	13	1	60	2	Y	96	100	1		6
						106	9								
12	341 N	30	-0-	-311	-0-	1	1	3	2	Y	24	22	1		8
						26	9								
01	341 N	275	-0-	-66	-0-	17	1	159	2	Y	90	98	1		-0-
						99	9								
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	8	1	39	2	Y	104	80	1		24
						114	9								

 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 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	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-
10	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-				-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				-0-
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT				-0-

 SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-
*12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT				-0-

 SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-				-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-				-0-
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.//		865425										
LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #:		9171	RRCID ->	270273	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3507	-	3831
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-	

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		916954	RRCID ->	257163	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7806	-	7826
ECHOLS		WELL #:		4	RRCID ->	257163	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7806	-	7826
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 LOWER 5480)		WELL #:		76721 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		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-	

LA BRISA RANCH		WELL #:		1AT	RRCID ->	176135	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5644	-	5672
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)		WELL #:		76721 693	ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		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															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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															
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666															

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
10	465	N	225	-0-	-240	-0-	225	2			N	-0-			-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					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															

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618															

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, E. (DEEP 8550)		//CONT.// 76722 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748										
SLICK ESTATE '527'		WELL #: 1		RRCID -> 192378		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, E. (FRIO 4030)		76722 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
REA OIL & GAS, INC.		695743										
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #: A 1 C		RRCID -> 063232		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173 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-

RINCON, E. (FRIO 4200)		76722 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
REA OIL & GAS, INC.		695743										
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #: A 1 T		RRCID -> 063233		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173 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	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-

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	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	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	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-

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 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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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 #: 13 B 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 - P/A 01/23/20

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									
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-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		911915		ASSOCIATED		EXEMPT		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-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR									
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0201		RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093									
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									
09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	268 1	1268 2	Y	-0-							-0-
10		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	304 1	1308 2	Y	-0-							-0-
11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	347 1	1280 2	Y	-0-							-0-
12		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	367 1	1378 2	Y	-0-							-0-
01		1612 N	1242	-0-	-370	-0-	248 1	994 2	Y	-0-							-0-
02		1512 N	1136	-0-	-376	-0-	232 1	904 2	Y	-0-							-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR									
HEARD, J. F. B.		WELL #: 2B		RRCID -> 056590		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 3297 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR									
EVELYN CAMERON STATE		WELL #: 1		RRCID -> 159252		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196									
09		690 N	613	-0-	-77	-0-	613 2				N	-0-					64
10		682 N	649	-0-	-33	-0-	649 2				N	-0-					64
11		630 N	629	-0-	-1	-0-	629 2				N	-0-					64
12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2				N	-0-					64
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2				N	-0-					64
02		588 N	581	-0-	-7	-0-	581 2				N	-0-					64

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
THREE C EXPLORATION, LLC				857512												
KING EDMUNDS		WELL #:		1	RRCID ->	065233	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH 3411 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915												
GARZA, JUAN M.		WELL #:		2	RRCID ->	033424	COMPL. DATE	05/21/1964	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319							
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								
SCORPION OPERATING, INC.				758492												
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541												
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	159308	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317							
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-
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		
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-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HEARD, J. F. B.		1A											
		WELL #:	1A	RRCID ->	168900	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	3010 - 3015		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HEARD, J. F. B.		7A		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		WELL #:	7A	RRCID ->	199513	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	6035	PERF.	2980 - 2989		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
EVELYN CAMERON STATE		3											
		WELL #:	3	RRCID ->	160580	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2848 - 2870		
09	870	N	719	-0-	-151	-0-	719	2	N	-0-			-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2	N	-0-			-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2	N	-0-			-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	773	2	N	-0-			-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					
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541											
CAMERON, EVELYN		WELL #:	5	RRCID ->	160582	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3128 - 3176		
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			83
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			83
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2	N	-0-			83
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2	N	-0-			83
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			83
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			83

RINCON, NORTH (STRAY 3300)		//CONT.//		76723 408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		//CONT.//		794541							
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #:		2	RRCID ->	165423	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3160 - 3202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-			-0-
10	837 N	766	-0-	-71	-0-	766 2	N	-0-			-0-
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	708 2	N	-0-			-0-
12	837 N	712	-0-	-125	-0-	712 2	N	-0-			-0-
01	775 N	750	-0-	-25	-0-	750 2	N	-0-			-0-
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	656 2	N	-0-			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915		CAPACITY		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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915		CAPACITY		CNTY: STARR			
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-

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	

RINCON, NORTH (STRAY 4270)		76723 428		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 8		RRCID -> 209878		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 4278 - 4294	
COATES 553													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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		WELL #: 49		RRCID -> 179405		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 4677 - 4684	
MARTINEZ -B-													
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-	

SCORPION OPERATING, INC.		758492		RRCID -> 167769		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 5800					PERF. 4610 - 4616
HEARD, J. F. B.				WELL #: 6A									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RINCON, NORTH (STRAY 5000)		76723 436		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.		758492		WELL #: 2 A		RRCID -> 143454		COMPL. DATE 11/16/1992		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5019 - 5021	
HEARD, J.F.B.													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

RINCON, NORTH (VICKSBURG)		76723 448		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541		WELL #: 4		RRCID -> 161394		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A	
CAMERON, EVELYN STATE													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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.)			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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	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-

MARTINEZ -B-			WELL #: 48		RRCID -> 164821		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6974 - 7014	
09	1950 N	1813	-0-	-137	-0-	180	1	1633	2	Y	-0-	-0-
10	2046 N	1695	-0-	-351	-0-	178	1	1517	2	Y	-0-	-0-
11	1890 N	1662	-0-	-228	-0-	170	1	1492	2	Y	-0-	-0-
12	1860 N	1677	-0-	-183	-0-	175	1	1502	2	Y	-0-	-0-
01	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	178	1	1506	2	Y	-0-	-0-
02	1540 N	1501	-0-	-39	-0-	173	1	1328	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ -B-			WELL #: 54		RRCID -> 177641		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6168 - 6988	
09	1200 N	862	-0-	-338	-0-	83	1	757	2	Y	20	38 1
						22	9					
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	145	1	1239	2	Y	21	13 1
						23	9					
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	133	1	1165	2	Y	23	25 1
						25	9					
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	139	1	1189	2	Y	10	9 1
						11	9					
01	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	143	1	1212	2	Y	-0-	23 1
02	1232 N	1078	-0-	-154	-0-	124	1	954	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ C			WELL #: 6		RRCID -> 185641		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7052 - 7122	
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-

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	1560 N	455	-0-	-1105	-0-	44	1	402	2	Y	8	16 1
						9	9					
10	1581 N	67	-0-	-1514	-0-	6	1	52	2	Y	8	5 1
						9	9					
11	990 N	18	-0-	-972	-0-	2	1	14	2	Y	2	6 1
						2	9					
12	465 N	34	-0-	-431	-0-	3	1	28	2	Y	3	3 1
						3	9					
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	13	2	Y	2	4 1
						2	9					
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	3 1

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310											
MARTINEZ "B"		WELL #:	42	RRCID ->	211198	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5920 - 5929			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-
MARTINEZ, B		WELL #:	57	RRCID ->	212265	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	5184 - 7558			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:	24	RRCID ->	156041	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7127 - 7985			
09	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-			-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-			-0-
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	564	2			Y	-0-			-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-			-0-
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-			-0-
02	532 N	465	-0-	-67	-0-	465	2			Y	-0-			-0-
HALL, J. F. STATE		WELL #:	26	RRCID ->	197917	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	5967 - 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	810 N	619	-0-	-191	-0-	619	2			N	-0-			18
10	682 N	320	-0-	-362	-0-	320	2			N	-0-			18
11	960 N	283	-0-	-677	-0-	283	2			N	-0-			18
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			18
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			18
*02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			18

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
TCR SPEER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 234649		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157							
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	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-	

TCR SPEER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 242516		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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 01/13/2022		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9114 - 9196							
01	0	7550	-0-	7550	7550	7427	2	123	9	N	112			112	
*02	42787 X	35237	-0-	-7550	-0-	34664	2	573	9	N	521	352	1	281	

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 013013		COMPL. DATE 03/04/2021		TOTAL DEPTH 8948 PERF. 6398 - 8245							
GARZA, A. M., STATE		WELL #: 4 U													
09	6090 X	2008	-0-	-4082	-0-	86	1	885	2	Y	943	999	0	163	
						1037	9								
10	3255 X	1618	-0-	-1637	-0-	44	1	452	2	Y	1020	1008	0	175	
						1122	9								
11	2970 X	1675	-0-	-1295	-0-	70	1	666	2	Y	854	875	0	154	
						939	9								
12	3069 X	1946	-0-	-1123	-0-	92	1	920	2	Y	849	885	0	118	
						934	9								
*01	2418 X	1126	-0-	-1292	-0-	18	1	176	2	Y	847	839	0	126	
						932	9								
02	1456 N	857	-0-	-599	-0-	5	1	53	2	Y	726	727	0	125	
						799	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-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
THOMAS-RIFE G. U.		WELL #:		4 C	RRCID ->	051804	COMPL. DATE	05/18/1960	TOTAL DEPTH	9102	PERF. 6349 - 6380	
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	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-

GARZA, A. M., -STATE		WELL #:		3AL	RRCID ->	056429	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	9908	PERF. 7790 - 7800	
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-	

MARTINEZ, F.F.		WELL #:		1	RRCID ->	072144	COMPL. DATE	07/07/1977	TOTAL DEPTH	7542	PERF. N/A	
09	1260	N	966	-0-	-294	-0-	966	2	N	-0-	-0-	
10	1240	N	872	-0-	-368	-0-	872	2	N	-0-	-0-	
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-	-0-	
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-	-0-	
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-	-0-	
02	1232	N	1076	-0-	-156	-0-	1076	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-	
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	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	T. A.		1	-0-	1	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	

MARTINEZ STATE		WELL #:		7	RRCID ->	125449	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	9449	PERF. 8922 - 8955	
09	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-
11	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	2			Y	-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-

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-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 139560		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856		
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	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	326 1	3344 2	Y	78 83 0	14
10	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	86 9 352 1	3624 2	Y	65 68 0	11
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	72 9 318 1	3039 2	Y	-0- 11 0	-0-
12	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	293 1	2919 2	Y	-0-	-0-
*01	3162 X	2856	-0-	-306	-0-	259 1	2597 2	Y	-0-	-0-
*02	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	213 1	2110 2	Y	-0-	-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 1 C		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774		
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	14B DENY	-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

CAMERON 487		WELL #: 1		RRCID -> 153680		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174		
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	26 1	265 2	Y	-0-	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	33 1	342 2	Y	34 28 0	6
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	37 9 30 1	288 2	Y	68 62 0	12
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	75 9 15 1	154 2	Y	67 70 0	9
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	74 9 22 1	224 2	Y	67 66 0	10
02	336 N	152	-0-	-184	-0-	74 9 8 1	81 2	Y	57 57 0	10
						63 9				

COATES 553		WELL #: 2		RRCID -> 160993		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2022										

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 1B		RRCID -> 171192		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156		
09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		N	-0-	168
10	2294 N	1450	-0-	-844	-0-	1450 2		N	-0-	168
11	2220 N	35	-0-	-2185	-0-	31 2	4 9	N	4	172
12	2294 N	18	-0-	-2276	-0-	18 2		N	-0-	172
01	1457 N	163	-0-	-1294	-0-	163 2		N	-0-	172
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		N	-0-	172

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 178695		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733			
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	130	-0-	130	538	9 1	91 2	Y	27	27 0	5
						30 9					
10	621 X	83	-0-	-538	-0-	5 1	47 2	Y	28	28 0	5
						31 9					
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15 1	146 2	Y	16	18 0	3
						18 9					
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	110 2	Y	23	23 0	3
						25 9					
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13 1	130 2	Y	23	23 0	3
						25 9					
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	126 2	Y	20	20 0	3
						22 9					
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024			
09	930 N	811	-0-	-119	-0-	72 1	739 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	930 N	755	-0-	-175	-0-	67 1	688 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	870 N	717	-0-	-153	-0-	68 1	649 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	77 1	765 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	82 1	823 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	74 1	732 2	Y	-0-	-0-	-0-
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 3B		RRCID -> 180706		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986			
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-	-0-	140
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-	-0-	140
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-	-0-	140
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-	-0-	140
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-	-0-	140
*02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-	-0-	140
COATES 553		WELL #: 4		RRCID -> 180717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814			
09	840 X	747	-0-	-93	-0-	747 2		N	-0-	-0-	69
10	868 X	579	-0-	-289	-0-	579 2		N	-0-	-0-	69
11	840 X	775	-0-	-65	-0-	769 2	6 9	N	5	5	74
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	770 2	22 9	N	20	20	94
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	727 2	11 9	N	10	10	104
*02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1803 2	22 9	N	20	20	124
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-	-0-	87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	-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-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
ALVARADO 550		WELL #: 2		RRCID -> 181245		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712				
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	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1380	2	19	9	N	17		145
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1339	2	19	9	N	17		162
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1645	2	17	9	N	15		177
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1710	2	25	9	N	23		200
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1560	2	20	9	N	18		218
*02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1352	2	17	9	N	15		233

COATES 553		WELL #: 13		RRCID -> 181314		COMPL. DATE 11/23/2000			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081				
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		80
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-		80
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-		80
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		80
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		80
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-		80

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-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID -> 182137		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598				
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-		73
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-		73
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-		73
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-		73
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-		73
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-		73

YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID -> 185475		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814				
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	N	2		72
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	961	2	28	9	N	25		97
11	900 N	804	-0-	-96	-0-	803	2	1	9	N	1	86 1	12
12	930 N	800	-0-	-130	-0-	785	2	15	9	N	14		26
01	930 N	868	-0-	-62	-0-	784	2	84	9	N	76		102
02	756 N	685	-0-	-71	-0-	685	2			N	-0-		102

COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099				
09	1080 N	615	-0-	-465	-0-	608	2	7	9	N	6		232
10	1116 N	619	-0-	-497	-0-	619	2			N	-0-		232
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1592	2	17	9	N	15		247
12	3100 N	4002	-0-	902	902	3902	2	100	9	N	91	184 1	154
01	3100 N	3786	-0-	686	1588	3702	2	84	9	N	76		230
*02	2800 N	1952	-0-	-848	740	1919	2	33	9	N	30		260

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
COATES 553		WELL #:		9	RRCID ->	186065	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8096 - 8217				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

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		5790 X	5126	-0-	-664	-0-	451	1	4617	2	Y	53	57	0		9
							58	9								
10		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	646	1	6654	2	Y	33	36	0		6
							36	9								
11		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	590	1	5629	2	Y	-0-	6	0		-0-
12		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	567	1	5652	2	Y	-0-				-0-
*01		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	586	1	5869	2	Y	-0-				-0-
02		5964 X	5729	-0-	-235	-0-	526	1	5203	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-

COATES 553		WELL #:		6	RRCID ->	191704	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7806 - 7968				
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	428	2	10	9	N	9				113
10		465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-				113
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	536	2	11	9	N	10				123
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				123
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-				123
02		476 N	450	-0-	-26	-0-	443	2	7	9	N	6				129

COATES 553		WELL #:		5	RRCID ->	192642	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8062 - 8295				
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

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SEYFRIEDT 928		WELL #:		2	RRCID ->	192850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8092 - 9584	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2			N	-0-			-0-
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2			N	-0-			-0-
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2			N	-0-			-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2			N	-0-			-0-
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2			N	-0-			-0-
*02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2			N	-0-			-0-

SEYFRIEDT 928		WELL #:		3	RRCID ->	193079	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8547 - 9100	
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2			N	-0-			-0-
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2			N	-0-			-0-
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2			N	-0-			-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2			N	-0-			-0-
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2			N	-0-			-0-
*02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2			N	-0-			-0-

SLICK 230 " A "		WELL #:		6	RRCID ->	194399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8665 - 9256	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-			-0-
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2			N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2			N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-			-0-
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	5 2			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-			-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-

SEYFRIEDT 928		WELL #:		4	RRCID ->	197018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8272 - 8850	
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2157 2	40 9		N	36	183 1		80
10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2			N	-0-			80
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2214 2	99 9		N	90	99 1		71
12	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2			N	-0-			71
01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2535 2	90 9		N	82			153
*02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2			N	-0-			153

SEYFRIEDT 928		WELL #:		5	RRCID ->	197916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8986 - 9388	
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2			N	-0-			-0-
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2			N	-0-			-0-
11	1920 N	1717	-0-	-203	-0-	1717 2			N	-0-			-0-
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2			N	-0-			-0-
01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2			N	-0-			-0-
*02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2			N	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 04/16/2021			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6158 - 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	8190 X	264	-0-	-7926	-0-	23	1	234	2	Y	6	6	0			1
10	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	194	1	1995	2	Y	5	5	0			1
11	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	230	1	2197	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	193	1	1924	2	Y	-0-					-0-
*01	7843 X	1838	-0-	-6005	-0-	167	1	1671	2	Y	-0-					-0-
02	9408 X	1587	-0-	-7821	-0-	146	1	1441	2	Y	-0-					-0-
GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690							
09	570 N	455	-0-	-115	-0-	36	1	369	2	Y	45	47	0			8
10	558 N	489	-0-	-69	-0-	50	9	405	2	Y	41	42	0			7
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	45	9	542	2	Y	18	22	0			3
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	20	9	468	2	Y	20	20	0			3
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	Y	20	20	0			3
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	Y	17	17	0			3
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452							
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	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	352	1	3506	2	Y	143	123	0			20
*01	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	157	9	394	1	Y	147	145	0			22
02	T. A.	3377	-0-	3377	3377	162	9	297	1	Y	125	125	0			22
						138	9									
GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 04/22/2021			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8370							
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	239	2	Y	82	87	0			14
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	90	9	195	2	Y	68	70	0			12
11	360 N	169	-0-	-191	-0-	19	1	153	2	Y	-0-	12	0			-0-
12	372 N	133	-0-	-239	-0-	75	9	121	2	Y	-0-					-0-
*01	279 N	196	-0-	-83	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	Y	-0-					-0-
GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 07/01/2018			TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654							
09	1530 X	85	-0-	-1445	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	1581 X	207	-0-	-1374	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	630 X	230	-0-	-400	-0-	22	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	Y	-0-					-0-
*01	247 X	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					-0-
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GARZA, A. M.-STATE		WELL #:		21	RRCID ->	256548	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	9284	PERF. 7119 - 9012	
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-			Y	27	28	0	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	27	0	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	24	0	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	23	0	3
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	22	0	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	19	0	3

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC				687718								
YZAGUIRRE		WELL #:		3	RRCID ->	264996	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 5800 - 5830	
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-

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-

DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	142131	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8066 - 8080	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMERON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191517	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 7240 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMERON		WELL #:		B 1	RRCID ->	197104	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 6815 - 6825	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	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	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1535	2	3	9	N	92
10	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1552	2	6	9	N	97
11	1560	N	1288	-0-	-272	-0-	1284	2	4	9	N	101
12	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	1339	2			N	101
01	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1473	2	3	9	N	104
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1312	2	8	9	N	111

HALL, C. M.			WELL #:	18	RRCID ->	157340	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7255 - 7285
09	360	N	107	-0-	-253	-0-	107	2			Y	130
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MARTINEZ B														
76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
386310														
WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	10	7	1	3
						11	9							
10	14 N	6	-0-	-8	-0-	4	2	2	9	Y	2	2	1	3
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	1
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	15	8	1	8
						17	9							
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	17	14	1	11
						19	9							

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MARTINEZ -B-														
76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
386310														
WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	158	1	1438	2	Y	23	37	1	18
						25	9							
10	1674 N	1541	-0-	-133	-0-	160	1	1358	2	Y	21	12	1	27
						23	9							
11	1710 N	1457	-0-	-253	-0-	146	1	1286	2	Y	23	25	1	25
						25	9							
12	1674 N	1439	-0-	-235	-0-	148	1	1266	2	Y	23	13	1	35
						25	9							
01	1550 N	1165	-0-	-385	-0-	120	1	1021	2	Y	22	25	1	32
						24	9							
02	DLQ G-10	1021	-0-	1021	1021	115	1	885	2	Y	19	26	1	25
						21	9							

MARTINEZ -B-														
WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MARTINEZ -B-														
76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
386310														
WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	420 N	242	-0-	-178	-0-	24	1	218	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	217	-0-	-186	-0-	23	1	194	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	24	1	210	2	Y	23	12	1	11
						25	9							
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	Y	23	9	1	25
						25	9							
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	187	2	Y	21	21	1	25
						23	9							
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	22	1	168	2	Y	18	24	1	19
						20	9							

KILLAM OIL CO., LTD.														
HALL, J. F. STATE														
460054														
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	2202	-0-	-648	-0-	2184	2	18	9	Y	16	148	1	12
10	2945 X	2406	-0-	-539	-0-	2400	2	6	9	Y	5			17
11	2850 X	2716	-0-	-134	-0-	2691	2	25	9	Y	23			40
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2962	2	35	9	Y	32			72
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3585	2	36	9	Y	33			105
*02	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2675	2	28	9	Y	25			130

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (4500)
SCORPION OPERATING, INC.
HEARD, J. F. B.

76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
758492
WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (4670)
MERIT ENERGY COMPANY
GARZA, A. M. STATE

76723 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
561136
WELL #: 17 RRCID -> 290878 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 4668 - 4678

09	15300	1624	-0-	-13676	-0-	130	1	1334	2	Y	145	154	0			25
10	15810	2078	-0-	-13732	-0-	160	9	159	1	Y	256	237	0			44
11	3077 R	3077	-0-	-0-	-0-	282	9	235	1	Y	540	487	0			97
12	3340 R	3340	-0-	-0-	-0-	594	9	252	1	Y	526	550	0			73
*01	3431 R	3431	-0-	-0-	-0-	579	9	259	1	Y	524	519	0			78
*02	2698 R	2698	-0-	-0-	-0-	491	9	203	1	Y	446	447	0			77

RINCON, NORTH (5200)
HILCORP ENERGY COMPANY
MARTINEZ -B-

76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
386310
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)
HILCORP ENERGY COMPANY
MARTINEZ -B-

76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
386310
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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			11/10/2011											

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T. B. ESTATE "B-222" 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. 865425
 SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 WATSON, H. 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-

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 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-

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-

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	* * 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-

RITA (12-W, III)		76936 846		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, MRS. S.K.		WELL #: 207		RRCID -> 286818		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 8856 - 9252		
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-

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		
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-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 73 F		RRCID -> 066285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4635 - 4674	
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 #: 72 C		RRCID -> 072746		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 4504 - 4530	
09	3000 N	3233	-0-	233	233	279	1	2950	3	Y	-0-
						4	4				
10	3100 N	3455	-0-	355	588	334	1	3120	3	Y	-0-
						1	4				
11	3000 N	2611	-0-	-389	199	346	1	2256	3	Y	-0-
						8	4		1	9	
12	2325 X	11	-0-	-2314	-0-	2	1	9	3	Y	-0-
01	2325 X	14	-0-	-2311	-0-	3	1	11	3	Y	-0-
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-

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			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		26 F	RRCID ->	083811	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	4683 - 4695
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	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-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		45 F	RRCID ->	083957	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4620 - 4626
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 #:		96 F	RRCID ->	138946	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	4548 - 4560
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	295	1	3093	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	194	1	1696	3	Y	-0-	-0-
11	3000 N	3375	-0-	375	375	445	1	2916	3	Y	10	1
						3	4	11	9			
12	2493 X	2118	-0-	-375	-0-	387	1	1722	3	Y	1	1
						8	4	1	9			
01	2325 X	1318	-0-	-1007	-0-	309	1	1001	3	Y	-0-	-0-
						8	4					
02	2100 X	1386	-0-	-714	-0-	275	1	1111	3	Y	-0-	-0-

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	M	PROD	AMT	BALANCE

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061						
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 D	RRCID ->	290004	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	8770 PERF. 5040 - 5360
09	1650 N	886	-0-	-764	-0-	77 1	808 3	Y	-0-	-0-
10	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	1 4	2179 3	Y	-0-	-0-
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1 4	1637 3	Y	-0-	-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	4 4	796 3	Y	-0-	-0-
01	2015 N	1282	-0-	-733	-0-	177 1	960 3	Y	-0-	-0-
02	1792 N	609	-0-	-1183	-0-	3 4	491 3	Y	-0-	-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		96 D	RRCID ->	290226	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7840 PERF. 4934 - 4946
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-

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	240 N	154	-0-	-86	-0-	12 1	142 3	Y	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	Y	-0-	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14 1	143 3	Y	-0-	-0-
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	8 1	123 3	Y	-0-	-0-
01	217 N	106	-0-	-111	-0-	9 1	97 3	Y	-0-	-0-
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	10 1	90 3	Y	-0-	-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	247 N	247	-0-	-0-	-0-	62 1	171 3	Y	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14 4	42 3	Y	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	36 1	2 3	Y	-0-	-0-
12	248 N	146	-0-	-102	-0-	51 4	6 3	Y	-0-	-0-
01	124 N	44	-0-	-80	-0-	40 1	1 3	Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	61 1		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	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 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-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)		WELL #:		60	RRCID ->	136409	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	15040	PERF.11832	- 11879
09	600 N	392	-0-	-208	-0-	94 1	256 3	Y	1	1 1		-0-
						41 4	1 9					
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	85 1	93 3	Y	3	2 1		1
						86 4	3 9					
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	99 1	5 3	Y	-0-	1 1		-0-
12	403 N	223	-0-	-180	-0-	93 1	10 3	Y	5	4 1		1
						114 4	6 9					
01	279 N	95	-0-	-184	-0-	64 1	3 3	Y	5	4 1		2
						22 4	6 9					
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	71 1	2 3	Y	7	5 1		4
						15 4	8 9					

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		1	RRCID ->	201255	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	12414	PERF.11908	- 11956
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	309 1	848 3	Y	11	10 1		3
						104 4	12 9					
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	272 1	298 3	Y	16	15 1		4
						272 4	18 9					
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	399 1	22 3	Y	11	11 1		4
						1 4	12 9					
12	1302 N	1038	-0-	-264	-0-	421 1	43 3	Y	22	22 1		4
						550 4	24 9					
01	868 N	681	-0-	-187	-0-	477 1	21 3	Y	20	14 1		10
						161 4	22 9					
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	309 1	10 3	Y	12	18 1		4
						84 4	13 9					

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	09/04/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11960	- 12682
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	1384	1	14674	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
10	12555 X	7118	-0-	-5437	-0-	592	1	6510	3	Y	13	13	1	-0-
						2	4		14	9				
11	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	-0-			-0-
12	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-			-0-
01	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-			-0-
02	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

09	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	362	1	14367	3	Y	82	80	1	7
						15	4		90	9				
10	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	308	1	13083	3	Y	79	83	1	3
						5	4		87	9				
11	11820 X	4201	-0-	-7619	-0-	157	1	4010	3	Y	22	24	1	1
						10	4		24	9				
12	15593 X	4156	-0-	-11437	-0-	152	1	3961	3	Y	24	23	1	2
						17	4		26	9				
01	15810 X	4389	-0-	-11421	-0-	209	1	4098	3	Y	24	24	1	2
						56	4		26	9				
02	13832 X	3717	-0-	-10115	-0-	212	1	3482	3	Y	20	21	1	1
						1	4		22	9				

EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

09	19830 X	18271	-0-	-1559	-0-	1511	1	16741	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
10	20429 X	19948	-0-	-481	-0-	1859	1	18079	3	Y	3	3	1	-0-
						7	4		3	9				
11	22015 X	22015	-0-	-0-	-0-	3348	1	18598	3	Y	16	16	1	-0-
						51	4		18	9				
12	19995 X	17474	-0-	-2521	-0-	3161	1	14246	3	Y	1	1	1	-0-
						66	4		1	9				
01	19933 X	12892	-0-	-7041	-0-	2447	1	10301	3	Y	1	1	1	-0-
						143	4		1	9				
02	20496 X	15749	-0-	-4747	-0-	3015	1	12722	3	Y	8	3	1	5
						3	4		9	9				

EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974

09	6450 X	2338	-0-	-4112	-0-	56	1	2186	3	Y	85	80	1	9
						2	4		94	9				
10	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	103	1	4356	3	Y	180	175	1	14
						3	4		198	9				
11	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	279	1	6860	3	Y	263	264	1	13
						23	4		289	9				
12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	168	1	4719	3	Y	189	198	1	4
						25	4		208	9				
01	3100 X	2001	-0-	-1099	-0-	94	1	1804	3	Y	70	72	1	2
						26	4		77	9				
02	2800 X	1690	-0-	-1110	-0-	92	1	1537	3	Y	55	54	1	3
						61	9							

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) 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	5310 X	1544	-0-	-3766	-0-	39 1	1492 3	1 4	12 9	Y	11	16 1			1
10	4898 X	227	-0-	-4671	-0-	5 1	220 3	2 9		Y	2	3 1			-0-
11	3660 X	3	-0-	-3657	-0-	1 3	2 9			Y			2 1		2
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-				-0-
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-				-0-
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-				-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261

09	63360 X	47607	-0-	-15753	-0-	1159 1	46034 3	49 4	365 9	Y	332	319 1			29
10	55800 X	45141	-0-	-10659	-0-	1031 1	43729 3	16 4	365 9	Y	332	347 1			14
11	54000 X	14347	-0-	-39653	-0-	523 1	13681 3	42 4	101 9	Y	92	102 1			4
12	55800 X	11301	-0-	-44499	-0-	411 1	10754 3	48 4	88 9	Y	80	79 1			5
01	52297 X	6042	-0-	-46255	-0-	291 1	5642 3	64 4	45 9	Y	41	46 1			-0-
02	44436 X	-0-	-0-	-44436	-0-					Y	-0-				-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230

09	248734 X	248734	-0-	-0-	-0-	21 1	246980 3	1733 9		Y	1575	1554 1			113
10	259803 X	259803	-0-	-0-	-0-	20 1	258157 3	1626 9		Y	1478	1501 1			90
11	252706 X	252706	-0-	-0-	-0-	38 1	250417 3	1 4	2250 9	Y	2045	2024 1			111
12	265033 X	265033	-0-	-0-	-0-	48 1	262699 3	1 4	2285 9	Y	2077	2084 1			104
01	263996 X	263996	-0-	-0-	-0-	82 1	261744 3	3 4	2167 9	Y	1970	1930 1			144
*02	237341 X	237341	-0-	-0-	-0-	63 1	235494 3	1784 9		Y	1622	1708 1			58

EAST, S.K. MRS. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450

09	193215 X	193215	-0-	-0-	-0-	19 1	191612 3	1584 9		Y	1440	1425 1			107
10	204600 X	175128	-0-	-29472	-0-	17 1	173752 3	1359 9		Y	1235	1292 1			50
11	198000 X	157231	-0-	-40769	-0-	18 1	156158 3	1055 9		Y	959	971 1			38
12	204600 X	160487	-0-	-44113	-0-	19 1	159563 3	1 4	887 9	Y	823	817 1			44
01	204600 X	153307	-0-	-51293	-0-	33 1	152386 3	1 4	887 9	Y	806	789 1			61
02	180348 X	138603	-0-	-41745	-0-	25 1	137853 3	725 9		Y	659	697 1			23

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 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		144000 X	124555	-0-	-19445	-0-	3017 1	120039 3	Y	1247	1187 1		118
							127 4	1372 9					
10		148955 X	131779	-0-	-17176	-0-	3002 1	127201 3	Y	1392	1454 1		56
							45 4	1531 9					
11		144150 X	115960	-0-	-28190	-0-	4485 1	109985 3	Y	1148	1143 1		61
							227 4	1263 9					
12		135718 X	130746	-0-	-4972	-0-	4719 1	124002 3	Y	1333	1314 1		80
							559 4	1466 9					
01		131781 X	117323	-0-	-14458	-0-	5561 1	109116 3	Y	1174	1172 1		82
							1355 4	1291 9					
02		119028 X	111293	-0-	-7735	-0-	5995 1	104098 3	Y	1074	1151 1		5
							19 4	1181 9					

KMF		WELL #:		12	RRCID ->	287679	COMPL. DATE	07/17/2020	TOTAL DEPTH	14436	PERF.13975	- 14575	
09		133800 X	70769	-0-	-63031	-0-	7 1	70168 3	Y	540	502 1		61
							594 9						
10		122016 X	69844	-0-	-52172	-0-	7 1	69277 3	Y	509	554 1		16
							560 9						
11		102540 X	63323	-0-	-39217	-0-	7 1	62871 3	Y	404	404 1		16
							1 4	444 9					
12		92721 X	62545	-0-	-30176	-0-	8 1	62173 3	Y	331	328 1		19
							364 9						
01		81933 X	59198	-0-	-22735	-0-	14 1	58833 3	Y	319	311 1		27
							351 9						
02		66052 X	51456	-0-	-14596	-0-	10 1	51123 3	Y	294	312 1		9
							323 9						

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		233	RRCID ->	288136	COMPL. DATE	08/06/2020	TOTAL DEPTH	14786	PERF.13690	- 14657	
09		246676 X	246676	-0-	-0-	-0-	31 1	244078 3	Y	2334	2280 1		173
							2567 9						
10		260606 X	260606	-0-	-0-	-0-	39 1	257486 3	Y	2801	2851 1		123
							3081 9						
11		244830 X	244830	-0-	-0-	-0-	43 1	242209 3	Y	2343	2356 1		110
							1 4	2577 9					
12		241800 X	238756	-0-	-3044	-0-	56 1	236091 3	Y	2371	2343 1		138
							1 4	2608 9					
01		262253 X	262253	-0-	-0-	-0-	112 1	259257 3	Y	2619	2566 1		191
							3 4	2881 9					
*02		234024 X	234024	-0-	-0-	-0-	83 1	231576 3	Y	2150	2265 1		76
							2365 9						

KMF		WELL #:		14	RRCID ->	288550	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	14742	PERF.13712	- 14568	
09		234766 X	234766	-0-	-0-	-0-	23 1	232860 3	Y	1712	1680 1		143
							1883 9						
10		248346 X	248346	-0-	-0-	-0-	27 1	246222 3	Y	1906	1979 1		70
							2097 9						
11		240030 X	222770	-0-	-17260	-0-	35 1	220657 3	Y	1887	1844 1		113
							2 4	2076 9					
12		257548 X	230000	-0-	-27548	-0-	58 1	227283 3	Y	2416	2394 1		135
							1 4	2658 9					
01		257548 X	216556	-0-	-40992	-0-	101 1	213898 3	Y	2322	2270 1		187
							3 4	2554 9					
02		224308 X	192052	-0-	-32256	-0-	81 1	189571 3	Y	2182	2282 1		87
							2400 9						

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 #: 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		171720 X	133175	-0-	-38545	-0-	3242	1	129085	3	Y	645	619	1		57
							138	4	710	9						
10		167400 X	156053	-0-	-11347	-0-	3562	1	151563	3	Y	796	820	1		33
							52	4	876	9						
11		162000 X	139611	-0-	-22389	-0-	3877	1	134646	3	Y	675	675	1		33
							345	4	743	9						
12		149792 X	141225	-0-	-8567	-0-	3085	1	136738	3	Y	715	705	1		43
							615	4	787	9						
01		156054 X	133070	-0-	-22984	-0-	4269	1	126400	3	Y	646	648	1		41
							1690	4	711	9						
02		140952 X	115898	-0-	-25054	-0-	4362	1	110906	3	Y	551	580	1		12
							24	4	606	9						

KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623																
09		189960 X	186122	-0-	-3838	-0-	41	1	182725	3	Y	3051	3020	1		196
							3356	9								
10		196292 X	185527	-0-	-10765	-0-	22	1	183650	3	Y	1686	1777	1		105
							1855	9								
11		192000 X	171078	-0-	-20922	-0-	43	1	168472	3	Y	2327	2329	1		103
							3	4	2560	9						
12		198400 X	168790	-0-	-29610	-0-	52	1	166314	3	Y	2203	2188	1		118
							1	4	2423	9						
01		198400 X	165583	-0-	-32817	-0-	92	1	163180	3	Y	2098	2048	1		168
							3	4	2308	9						
02		173712 X	147150	-0-	-26562	-0-	73	1	144930	3	Y	1952	2047	1		73
							2147	9								

KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620																
09		207060 X	175031	-0-	-32029	-0-	16	1	173705	3	Y	1191	1148	1		101
							1310	9								
10		197819 X	197819	-0-	-0-	-0-	39	1	194652	3	Y	2844	2829	1		116
							3128	9								
11		209740 X	209740	-0-	-0-	-0-	44	1	207045	3	Y	2407	2420	1		103
							3	4	2648	9						
12		198486 X	198486	-0-	-0-	-0-	50	1	196115	3	Y	2109	2095	1		117
							1	4	2320	9						
01		195455 X	175113	-0-	-20342	-0-	84	1	172951	3	Y	1886	1924	1		79
							3	4	2075	9						
02		176540 X	153087	-0-	-23453	-0-	65	1	151133	3	Y	1717	1731	1		65
							1889	9								

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061																
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-

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S. E. (N-10, III)		76941 671		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061												
KMF		WELL #: 4		RRCID -> 155804		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878						
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-

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)		77047 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336												
JONES, L.H.		WELL #: 2		RRCID -> 123401		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184						
09	5370 X	4900	-0-	-470 B	-0-	1085	1	3803	2	N	11			144
10	5735 X	4821	-0-	-914 B	-0-	1060	1	3751	2	N	9			153
11	5550 X	4609	-0-	-941 B	-0-	631	1	3971	2	N	6			159
12	5735 X	3860	-0-	-1875 B	-0-	464	1	3382	2	N	13			172
01	5518 X	3387	-0-	-2131 B	-0-	357	1	3009	2	N	19			191
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564 B	-0-	21	9			N	NO RPT			191

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
THOMPSON, J.A.		781927												
		WELL #: 30		RRCID -> 147524		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200						
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-

RIVERSIDE (5200)		77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927												
THOMPSON, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 045556		COMPL. DATE 11/15/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				56
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				56
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				56
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				56
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				56
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				56

OIL AND GAS DIVISION

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

RIVERSIDE (5335)												
RINCON PETROLEUM CORPORATION												
WILSON, E.C. ESTATE												
77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
712336												
WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108												
*08												
1805	N		1805	-0-	-0-	-0-	155	1	1650	2	N	-0-
1746	N		1746	-0-	-0-	-0-	150	1	1596	2	N	-0-
1736	N		521	-0-	-1215	-0-	45	1	476	2	N	-0-
1680	N		385	-0-	-1295	-0-	33	1	352	2	N	-0-
1206	N		1206	-0-	-0-	-0-	103	1	1103	2	N	-0-
1311	N		1311	-0-	-0-	-0-	112	1	1199	2	N	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE (6300,UP.)												
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION												
MEJIA UNIT												
77047 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
269066												
WELL #: 1 RRCID -> 282931 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6328 - 6340												
09												
4243	R		4243	-0-	-0-	-0-	300	1	3771	2	N	156
							172	9				183
3689	#		1457	-0-	-2232	-0-	310	1	986	2	N	146
							161	9				186
3780	#		3423	-0-	-357	-0-	280	1	2990	2	N	139
							153	9				177
4371	#		2573	-0-	-1798	-0-	300	1	2135	2	N	125
							138	9				175
4371	#		2573	-0-	-1798	-0-	300	1	2139	2	N	122
							134	9				166
3948	#		2128	-0-	-1820	-0-	240	1	1763	2	N	114
							125	9				187

RIVERSIDE (6560)												
SILVER FOX OIL & GAS LLC												
THOMPSON, J.A.												
77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES												
781927												
WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557												
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)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
THOMPSON, J. A.												
77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
828352												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)		77048 580		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313								
WILSON, E. C.		WELL #:	10	RRCID ->	152971	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 5469 - 5480
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		781927								
MILLER "B"		WELL #:	3-U	RRCID ->	144766	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5571 - 5598
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 (5900)		77048 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
THOMPSON		WELL #:		22 C RRCID -> 166705		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140

RIVERSIDE, EAST (6375)		77048 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
FISCHER, NELLIE I.		WELL #:		3A RRCID -> 157109		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244				
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, EAST (6400 FRIO)		77048 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
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-

MILLER UNIT		WELL #:		4-L RRCID -> 149231		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478				
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										
GUITERREZ, J.M. ESTATE		WELL #:		1 RRCID -> 106783		COMPL. DATE 06/24/1983		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)		//CONT.//		77106 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
GUTIERREZ, J. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	256831	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8152 - 8219
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-

LOPEZ, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	270772	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	8190 - 9454
09	1560 X	1393	-0-	-167	-0-	1393	2		N	-0-		38
10	1612 X	474	-0-	-1138	-0-	474	2		N	-0-		38
11	1560 X	395	-0-	-1165	-0-	395	2		N	-0-		38
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-		38
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-		38
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-				N	-0-		-0-

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5)		WELL #:		77410 178	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
HAWK PETROLEUM, L L C		WELL #:		366634	RRCID ->	141158	COMPL. DATE	03/28/1992	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	4028 - 4032
DAVY, C. R.		WELL #:		1	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												

ROCKPORT (FRIO M-1)		WELL #:		77724 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
CREST PETROLEUM, LLC		WELL #:		189894	RRCID ->	124164	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	9908 - 10288
T.S.T. 196-197 UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	124164	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	9908 - 10288
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)		WELL #:		77973 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	175506	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8626 - 9636
SERAPIO VELA E		WELL #:		25	RRCID ->	175506	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8626 - 9636
09	5010 X	4918	-0-	-92	-0-	801	1	4110	2	Y	6	50
						7	9					
10	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	830	1	4644	2	Y	8	58
						9	9					
11	5550 X	5042	-0-	-508	-0-	814	1	4219	2	Y	8	51
						9	9					
12	5735 X	5582	-0-	-153	-0-	747	1	4743	2	Y	84	49
						92	9					
01	5735 X	5541	-0-	-194	-0-	772	1	4763	2	Y	5	48
						6	9				6	1
02	4956 X	4806	-0-	-150	-0-	721	1	4076	2	Y	8	56
						9	9					

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 175950		COMPL. DATE 02/27/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142		
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	4020 X	3661	-0-	-359	-0-	596 1	3059 2	Y	5		38
10	4185 X	4132	-0-	-53	-0-	625 1	3499 2	Y	7		45
11	4050 X	3846	-0-	-204	-0-	621 1	3217 2	Y	7	12 1	40
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	614 1	3898 2	Y	72	73 1	39
01	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	656 1	4043 2	Y	4	5 1	38
*02	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	624 1	3529 2	Y	6		44

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-

LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	3030 X	2929	-0-	-101	-0-	477 1	2449 2	Y	3		41
10	3255 X	3202	-0-	-53	-0-	485 1	2711 2	Y	5		46
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	538 1	2785 2	Y	5	8 1	43
12	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	480 1	3045 2	Y	-0-		43
01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	495 1	3052 2	Y	6	3 1	46
*02	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	474 1	2678 2	Y	4		50

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

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	8730 X	8434	-0-	-296	-0-	8427	2	7	9	Y	6	14	1		2
10	9021 X	8049	-0-	-972	-0-	8048	2	1	9	Y	1				3
11	8730 X	8406	-0-	-324	-0-	8403	2	3	9	Y	3				6
12	8897 X	8431	-0-	-466	-0-	8427	2	4	9	Y	4				10
01	8897 X	8473	-0-	-424	-0-	8469	2	4	9	Y	4				14
02	7868 X	7531	-0-	-337	-0-	7527	2	4	9	Y	4	9	1		9

ROLETA (DEEP WILCOX) 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 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	750 N	372	-0-	-378	-0-	22	1	350	2	Y	-0-				-0-
10	620 N	534	-0-	-86	-0-	36	1	498	2	Y	-0-				-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	2	Y	-0-				-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	13	1	638	2	Y	-0-				-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	1	1	814	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	-0-				-0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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

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	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-				-0-
12	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-				-0-
01	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-				-0-
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	55	2			N	-0-				-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 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 (-)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-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.//		77973 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
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-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512						
ALEXANDER, M. M.		WELL #:		5	RRCID -> 157995		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -> 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	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699						
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID -> 117567		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, M.		WELL #:		6	RRCID -> 165826		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074	
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

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		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
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	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 RESOURCES, INC.				253162		RRCID ->	253867	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	8502 - 8598
RANCHITO TANK GU				WELL #:	3								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 ->	222308	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8908 - 9308
WHITTIER				WELL #:	2								
09	4170	X	3932	-0-	-238	-0-	218	1	3711	2	N	3	87
							3	9					
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	394	1	5268	2	N	36	123
							40	9					
11	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	319	1	3794	2	N	19	142
							21	9					
12	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	244	1	3453	2	N	6	148
							7	9					
01	5053	X	3159	-0-	-1894	-0-	263	1	2896	2	N	-0-	16
							262	1	3781	2	N	21	37
02	4564	X	4066	-0-	-498	-0-	23	9					

WHITTIER				WELL #:	3	RRCID ->	226714	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8766 - 9106
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	53	1	909	2	N	-0-	57
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	75	1	1007	2	N	-0-	57
11	1200	N	654	-0-	-546	-0-	51	1	603	2	N	-0-	57
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	72	1	1019	2	N	33	90
							36	9					
01	1085	N	551	-0-	-534	-0-	42	1	464	2	N	41	35
							45	9					
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	N	-0-	35

WHITTIER				WELL #:	5	RRCID ->	226801	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9186 - 9192
09	3930	X	3460	-0-	-470	-0-	192	1	3268	2	N	-0-	-0-
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	344	1	4595	2	N	-0-	-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	294	1	3487	2	N	41	41
							45	9					
12	3906	X	3027	-0-	-879	-0-	200	1	2827	2	N	-0-	41
01	4061	X	2488	-0-	-1573	-0-	207	1	2281	2	N	-0-	41
02	3668	X	3635	-0-	-33	-0-	235	1	3400	2	N	-0-	41

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
LA SOLEDAD		WELL #: 5		RRCID -> 229039		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222			
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	3900 X	1133	-0-	-2767	-0-	63 1	1070 2	N	-0-		23
10	4030 X	1784	-0-	-2246	-0-	124 1	1660 2	N	-0-		23
11	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	98 1	1169 2	N	-0-		23
12	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	88 1	1240 2	N	11		34
						12 9					
01	1798 X	853	-0-	-945	-0-	71 1	782 2	N	-0-		34
02	1624 X	1253	-0-	-371	-0-	81 1	1172 2	N	-0-		34

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 095206		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397	
VELA, ANTONIO		WELL #: 1									
*03	4526 X	4279	-0-	-247	-0-	649 1	3630 2	Y	-0-	35 1	33
*04	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	628 1	3528 2	Y	-0-		33
*05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	607 1	3499 2	Y	-0-		33
*06	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	620 1	3422 2	Y	-0-	3 1	30
*07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	640 1	3401 2	Y	-0-		30
*08	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	602 1	3440 2	Y	-0-		30
*09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	615 1	3156 2	Y	-0-		30
*10	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	656 1	3670 2	Y	-0-		30
*11	4050 X	3673	-0-	-377	-0-	594 1	3079 2	Y	-0-		30
*12	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	641 1	4070 2	Y	-0-		30
*01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	642 1	3954 2	Y	-0-		30
*02	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	631 1	3567 2	Y	15		45
						17 9					

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 3		RRCID -> 099178		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705	
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	79 1	407 2	Y	1		4
						1 9					
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	73 1	407 2	Y	1		5
						1 9					
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	101 1	525 2	Y	1	2 1	4
						1 9					
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	87 1	554 2	Y	2		6
						2 9					
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	90 1	555 2	Y	1	1 1	6
						1 9					
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	89 1	505 2	Y	2		8
						2 9					

GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 105506		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	15 1	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	8 1	9

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 2		RRCID -> 111397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775			
09	1230 N	692	-0-	-538	-0-	684 2	8 9	Y	7	15 1	1
10	1054 N	716	-0-	-338	-0-	714 2	2 9	Y	2		3
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	852 2	4 9	Y	4		7
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	842 2	4 9	Y	4		11
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	796 2	3 9	Y	3		14
02	812 N	711	-0-	-101	-0-	707 2	4 9	Y	4	9 1	9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 111623		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102								
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	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	4470 X	4285	-0-	-185	-0-	480	1	3791	2	Y	13					45
						14	9									
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	625	1	4263	2	Y	14					59
						15	9									
11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	614	1	4207	2	Y	11	41	1			29
						12	9									
12	4681 X	4518	-0-	-163	-0-	516	1	3982	2	Y	18					47
						20	9									
01	4743 X	4595	-0-	-148	-0-	4586	2	9	9	Y	8					55
02	4284 X	3896	-0-	-388	-0-	370	1	3524	2	Y	2					57
						2	9									

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 3		RRCID -> 112962		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714								
09	8100 X	7944	-0-	-156	-0-	7936	2	8	9	Y	7	15	1			5
10	8370 X	7344	-0-	-1026	-0-	7342	2	2	9	Y	2					7
11	8100 X	7264	-0-	-836	-0-	7260	2	4	9	Y	4					11
12	8215 X	1964	-0-	-6251	-0-	1961	2	3	9	Y	3					14
01	8215 X	6240	-0-	-1975	-0-	6237	2	3	9	Y	3					17
*02	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7537	2	3	9	Y	3	8	1			12

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029								
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495								
09	2040 N	1071	-0-	-969	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3370	-0-	270	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	3246	-0-	246	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
12	2292 N	1776	-0-	-516	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
01	3038 X	2766	-0-	-272	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
02	2744 X	2636	-0-	-108	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153	
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	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	172 1	2	883 2	11
						2 9			
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	177 1	2	989 2	12
						1 9			
11	1170 N	857	-0-	-313	-0-	138 1	2	715 2	13
						4 9		3 1	
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	173 1	2	1100 2	13
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	187 1	2	1153 2	13
						1 9		1 1	
*02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	172 1	2	973 2	14
						1 9			

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	2250 X	1608	-0-	-642	-0-	1608 2	N	-0-	25
10	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2	N	-0-	25
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3439 2	N	7	14
12	2325 X	1668	-0-	-657	-0-	1660 2	N	7	21
01	2325 X	2081	-0-	-244	-0-	2071 2	N	9	17
02	2100 X	1912	-0-	-188	-0-	1912 2	N	-0-	17

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
VELA ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		540 N	329	-0-	-211	-0-	329	2			Y	-0-				-0-
10		558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2			Y	-0-				-0-
11		540 N	388	-0-	-152	-0-	388	2			Y	-0-				-0-
12		341 N	221	-0-	-120	-0-	221	2			Y	-0-				-0-
01		465 N	354	-0-	-111	-0-	354	2			Y	-0-				-0-
*02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-				-0-

GUERRA "L"			WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208						
09		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	110	1	1728	2	Y	1	1	1		6
							1	9								
10		1798 N	1636	-0-	-162	-0-	111	1	1525	2	Y	-0-				6
11		1830 N	1660	-0-	-170	-0-	114	1	1544	2	Y	2		2	1	6
							2	9								
12		3100 N	3475	-0-	375	375	69	1	3406	2	Y	-0-				6
01		2364 N	1989	-0-	-375	-0-	2	1	1986	2	Y	1		1	1	6
							1	9								
*02		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	36	1	1552	2	Y	1				7
							1	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-

RAMIREZ, L.O.			WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162						
09		180 N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-				-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-				-0-
11		180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-				-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				-0-
01		186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-				-0-
02		140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-				-0-

VELA, ADRIAN			WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691						
09		1890 N	913	-0-	-977	-0-	60	1	852	2	Y	1				14
							1	9								
10		1705 N	1501	-0-	-204	-0-	95	1	1403	2	Y	3				17
							3	9								
11		1650 N	1464	-0-	-186	-0-	106	1	1357	2	Y	1		18	1	-0-
							1	9								
12		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	125	1	1536	2	Y	19				19
							21	9								
01		1488 N	1465	-0-	-23	-0-	119	1	1345	2	Y	1		17	1	3
							1	9								
02		1372 N	1253	-0-	-119	-0-	87	1	1165	2	Y	1				4
							1	9								

ANDREWS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052						
09		3090 X	1814	-0-	-1276	-0-	1814	2			N	-0-				-0-
10		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-				-0-
11		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-				-0-
12		3193 X	2158	-0-	-1035	-0-	2158	2			N	-0-				-0-
01		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-				-0-
*02		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 7552 - 8178	
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	210 N	187	-0-	-23	-0-	30	1	156	2	Y	1		1
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	28	1	156	2	Y	1		2
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	38	1	196	2	Y	1	1 1	2
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	176	2	Y	1		3
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	32	1	197	2	Y	1	1 1	3
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	32	1	182	2	Y	1		4

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 121548		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 8851 - 8879			
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	479	1	2457	2	Y	7		10
10	3348 X	2772	-0-	-576	-0-	419	1	2345	2	Y	7		17
11	3060 X	2393	-0-	-667	-0-	386	1	1998	2	Y	8	12 1	13
12	3038 X	2917	-0-	-121	-0-	397	1	2520	2	Y	-0-		13
01	3038 X	2381	-0-	-657	-0-	331	1	2044	2	Y	5	5 1	13
*02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	466	1	2633	2	Y	7		20

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 10		RRCID -> 121611		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7846 - 8649	
09	2220 N	2156	-0-	-64	-0-	2148	2	8	9	Y	7	15 1	2
10	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	2026	2	2	9	Y	2		4
11	2250 N	2152	-0-	-98	-0-	2148	2	4	9	Y	4		8
12	2232 N	2159	-0-	-73	-0-	2156	2	3	9	Y	3		11
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2200	2	3	9	Y	3		14
02	2016 N	1939	-0-	-77	-0-	1936	2	3	9	Y	3	8 1	9

VELA, ANTONIO		WELL #: 5		RRCID -> 122045		COMPL. DATE 08/27/1986		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8176 - 8222			
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	86	2	Y	2		4
*10	155 N	107	-0-	-48	-0-	16	1	91	2	Y	-0-		4
*11	120 N	107	-0-	-13	-0-	17	1	90	2	Y	-0-		4
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	Y	-0-		4
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	Y	-0-		4
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	16	1	93	2	Y	2		6

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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 122549		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952				
M	O	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	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-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 16		RRCID -> 122828		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410			
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	29	1	147	2	Y	2	4
							2	9					
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	78	2	Y	1	5
							1	9					
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	36	1	188	2	Y	1	3 1
							1	9					
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	22	1	137	2	Y	4	7
							4	9					
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	163	2	Y	3	1 1
							3	9					
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	27	1	154	2	Y	4	13
							4	9					

MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008			
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-	-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-	-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-	-0-
12	1054	N	675	-0-	-379	-0-	675	2			Y	-0-	-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-	-0-
*02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-	-0-

VELA, EMILIANO		WELL #: 4		RRCID -> 123008		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832					
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	71	1	366	2	Y	-0-	4
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	72	1	403	2	Y	1	5
							1	9					
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	82	1	427	2	Y	1	1 1
							1	9					
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	75	1	475	2	Y	-0-	5
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	77	1	472	2	Y	-0-	4
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	75	1	421	2	Y	1	5
							1	9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		9500 PERF. 7946 - 8796		
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	380 N	380	-0-	-0-	-0-	62 1	318 2	Y	-0-	1
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	81 1	454 2	Y	1	2
						1 9				
11	360 N	272	-0-	-88	-0-	44 1	227 2	Y	1 1	2
						1 9				
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	95 1	601 2	Y	-0-	2
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	54 1	331 2	Y	-0-	2
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	53 1	295 2	Y	-0-	2

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-

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 123750		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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	539	-0-	-571	-0-	539 2		N	-0-	-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-	-0-
11	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1130 2		N	-0-	-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-	-0-
01	1209 N	1007	-0-	-202	-0-	1007 2		N	-0-	-0-
02	1064 N	1012	-0-	-52	-0-	1012 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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #:		12	RRCID ->	124547	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8667	-	8821	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	292 2	8 9	Y	7	15 1			3	
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	653 2	2 9	Y	2				5	
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	525 2	3 9	Y	3				8	
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	481 2	3 9	Y	3				11	
01		589 N	360	-0-	-229	-0-	357 2	3 9	Y	3				14	
02		504 N	445	-0-	-59	-0-	442 2	3 9	Y	3	8 1			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-	

BENAVIDES, C.Y.				WELL #:	1 T	RRCID ->	126834	COMPL. DATE	02/16/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8506	-	8608
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-	

BENAVIDES, C.Y.				WELL #:	1 C	RRCID ->	127139	COMPL. DATE	02/16/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8088	-	8115
09	3000	N	4444	-0-	1444	6790	500 1	3944 2	N	-0-				10	
10	10447	X	3657	-0-	-6790	-0-	468 1	3189 2	N	-0-				10	
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	482 1	3299 2	N	16				26	
							18 9								
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	413 1	3191 2	N	5				31	
							6 9								
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	1 1	3361 2	N	6				37	
							7 9								
*02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	236 1	2251 2	N	9				46	
							10 9								

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	90	N	61	-0-	-29	-0-	61 2		Y	-0-				-0-	
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92 2		Y	-0-				-0-	
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77 2		Y	-0-				-0-	
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-				-0-	
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-				-0-	
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76 2		Y	-0-				-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 127776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668				
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	732	-0-	-78	-0-	82	1	650	2	Y	-0-	7
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	108	1	737	2	Y	-0-	7
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	99	1	675	2	Y	-0-	3
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	84	1	652	2	Y	-0-	3
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-	3
02	560 N	510	-0-	-50	-0-	49	1	461	2	Y	-0-	3

GUERRA "L"		WELL #: 4		RRCID -> 128260		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191				
09	2010 N	1807	-0-	-203	-0-	108	1	1699	2	Y	-0-	-0-
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	116	1	1596	2	Y	-0-	-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	91	1	1232	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	3528	-0-	428	428	70	1	3458	2	Y	-0-	-0-
01	2292 N	1864	-0-	-428	-0-	2	1	1861	2	Y	1	-0-
						1	9					
*02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	28	1	1198	2	Y	1	1
						1	9					

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 128443		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632				
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	96	1	755	2	Y	-0-	6
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	140	1	954	2	Y	-0-	6
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	111	1	763	2	Y	-0-	2
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	124	1	960	2	Y	-0-	2
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-	2
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	71	1	678	2	Y	-0-	2

GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534				
09	2670 X	2278	-0-	-392	-0-	136	1	2141	2	Y	1	1
						1	9					
10	2325 X	1939	-0-	-386	-0-	131	1	1808	2	Y	-0-	1
11	2310 X	1856	-0-	-454	-0-	127	1	1727	2	Y	2	1
						2	9					
12	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	87	1	4303	2	Y	-0-	1
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	3	1	2273	2	Y	2	1
						2	9					
*02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	40	1	1713	2	Y	1	2
						1	9					

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-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			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 #: 3		RRCID -> 130401		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030				
09	1620 X	830	-0-	-790	-0-	55	1	774	2	Y	1	19
10	3100 N	3528	-0-	428	428	224	1	3301	2	Y	3	22
11	2370 N	1942	-0-	-428	-0-	140	1	1801	2	Y	1	6
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	129	1	1580	2	Y	18	24
01	2077 X	1851	-0-	-226	-0-	151	1	1700	2	Y	-0-	8
02	1876 X	1655	-0-	-221	-0-	116	1	1538	2	Y	1	9

GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 19		RRCID -> 130701		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085				
09	780 N	775	-0-	-5	-0-	767	2	8	9	Y	7	4
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	Y	2	6
11	810 N	725	-0-	-85	-0-	721	2	4	9	Y	4	10
12	806 N	753	-0-	-53	-0-	750	2	3	9	Y	3	13
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	Y	3	16
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	Y	3	11

GUERRA "L"		WELL #: 7		RRCID -> 130769		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701				
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	27	1	421	2	Y	-0-	-0-
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	28	1	390	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	25	1	344	2	Y	-0-	-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	17	1	831	2	Y	-0-	-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	2	Y	-0-	-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	9	1	394	2	Y	-0-	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 130770		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012				
09	2130 N	2081	-0-	-49	-0-	124	1	1956	2	Y	1	1
10	2077 N	1908	-0-	-169	-0-	129	1	1779	2	Y	-0-	1
11	2100 N	1815	-0-	-285	-0-	124	1	1689	2	Y	2	1
12	3100 N	4256	-0-	1156	1156	84	1	4172	2	Y	-0-	1
01	3100 N	2236	-0-	-864	292	3	1	2231	2	Y	2	1
*02	1965 N	1673	-0-	-292	-0-	38	1	1634	2	Y	1	2

DE BARBERIO		WELL #: 1T		RRCID -> 131435		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926				
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	54	1	852	2	Y	-0-	-0-
10	868 N	843	-0-	-25	-0-	57	1	786	2	Y	-0-	-0-
11	840 N	735	-0-	-105	-0-	50	1	685	2	Y	-0-	-0-
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	35	1	1740	2	Y	-0-	-0-
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	1	1	995	2	Y	-0-	-0-
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	27	1	1163	2	Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GUERRA "L"		WELL #: 8		RRCID -> 131451		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940							
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	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	-0-	40	1	558	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	-0-	38	1	519	2	Y	1	1	1	-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1283	2	Y	-0-			-0-
							1	1	694	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	552	2	Y	-0-			-0-
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-	-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-
VELA ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 133353		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560							
09	T. A.	-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-
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 134363		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619							
09	720 N	557	-0-	-163	-0-	-0-	63	1	494	2	Y	-0-			5
10	620 N	346	-0-	-274	-0-	-0-	44	1	302	2	Y	-0-			5
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	-0-	63	1	428	2	Y	-0-	3	1	2
12	589 N	354	-0-	-235	-0-	-0-	41	1	313	2	Y	-0-			2
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			2
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	-0-	39	1	370	2	Y	-0-			2
VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242							
09	420 N	346	-0-	-74	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
12	372 N	217	-0-	-155	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
01	558 N	324	-0-	-234	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794							
09	6750 X	2190	-0-	-4560	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-			-0-
10	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	-0-	7672	2			Y	-0-			-0-
11	6420 X	6405	-0-	-15	-0-	-0-	6405	2			Y	-0-			-0-
12	6634 X	3249	-0-	-3385	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-			-0-
01	7409 X	5477	-0-	-1932	-0-	-0-	5477	2			Y	-0-			-0-
02	6692 X	5301	-0-	-1391	-0-	-0-	5301	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	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	2640 N	1371	-0-	-1269	-0-	1371	2	N	-0-			7
10	3100 N	5388	-0-	2288	2288	5388	2	N	-0-			7
11	3000 N	3372	-0-	372	2660	3372	2	N	-0-			7
12	3100 N	1379	-0-	-1721	939	1379	2	N	-0-			7
01	3068 X	2129	-0-	-939	-0-	2129	2	N	-0-			7
02	2464 X	2073	-0-	-391	-0-	2073	2	N	-0-			7

GUERRA "L"		WELL #: 12		RRCID -> 137360		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910				
09	3090 X	2961	-0-	-129	-0-	177	1	Y	-0-			-0-
10	3131 X	2741	-0-	-390	-0-	186	1	Y	-0-			-0-
11	3030 X	2562	-0-	-468	-0-	176	1	Y	-0-			-0-
12	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	-0-			-0-
01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
02	2772 X	2532	-0-	-240	-0-	58	1	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137468		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339				
09	300 N	167	-0-	-133	-0-	167	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	Y	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2	Y	-0-			-0-
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	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-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	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	1			4

VELA, ANTONIO		WELL #: 2		RRCID -> 138233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279				
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	1			1
						1	9					
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	26	1	Y	1			2
						1	9					
11	300 N	159	-0-	-141	-0-	26	1	Y	1	1	1	2
						1	9					
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	22	1	Y	-0-			2
*01	186 N	151	-0-	-35	-0-	21	1	Y	-0-	1	1	1
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	18	1	Y	2			3
						2	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)	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	728 N	728	-0-	-0-	-0-	119 1	608 2	Y	1	5
						1 9				
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	149 1	835 2	Y	1	6
						1 9				
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	188 1	974 2	Y	1 2 1	5
						1 9				
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	172 1	1095 2	Y	1	6
						1 9				
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	170 1	1047 2	Y	1 1 1	6
						1 9				
*02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	169 1	954 2	Y	2	8
						2 9				

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	1590 N	1031	-0-	-559	-0-	68 1	960 2	Y	3	18
						3 9				
10	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	122 1	1799 2	Y	2	20
						2 9				
11	1740 X	1693	-0-	-47	-0-	123 1	1570 2	Y	-0-	20
12	1798 X	1678	-0-	-120	-0-	126 1	1552 2	Y	-0-	20
01	1922 X	1628	-0-	-294	-0-	133 1	1495 2	Y	-0-	20
02	1736 X	1549	-0-	-187	-0-	108 1	1441 2	Y	-0-	20

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	485 N	485	-0-	-0-	-0-	477 2	8 9	Y	7 15 1	1
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	456 2	2 9	Y	2	3
11	450 N	344	-0-	-106	-0-	341 2	3 9	Y	3	6
12	496 N	397	-0-	-99	-0-	394 2	3 9	Y	3	9
01	465 N	352	-0-	-113	-0-	349 2	3 9	Y	3	12
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	478 2	3 9	Y	3 8 1	7

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				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1149	-0-	-291	-0-	187 1	961 2	Y	1			15
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	236 1	1324 2	Y	1			16
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	242 1	1253 2	Y	1	4 1		13
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	197 1	1251 2	Y	3			16
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	186 1	1145 2	Y	3	1 1		18
*02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	206 1	1162 2	Y	4			22

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	4920 X	2235	-0-	-2685	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
10	5084 X	4939	-0-	-145	-0-	4939 2		N	-0-			-0-
11	4680 X	2964	-0-	-1716	-0-	2964 2		N	-0-			-0-
12	4650 X	1723	-0-	-2927	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
01	4929 X	2765	-0-	-2164	-0-	2765 2		N	-0-			-0-
02	4452 X	2564	-0-	-1888	-0-	2564 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	210 N	20	-0-	-190	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85 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 AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5370 X	4548	-0-	-822	-0-	272	1	4274	2	Y	2
10	5208 X	4120	-0-	-1088	-0-	279	1	3841	2	Y	-0-
11	5040 X	3755	-0-	-1285	-0-	257	1	3494	2	Y	4
12	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	172	1	8530	2	Y	1
01	4898 X	4549	-0-	-349	-0-	5	1	4541	2	Y	3
02	4256 X	3441	-0-	-815	-0-	78	1	3362	2	Y	1
						1	9				2

CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698			
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083			
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-	-0-
10	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2		Y	-0-	-0-
11	1230 N	975	-0-	-255	-0-	975	2		Y	-0-	-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-	-0-
01	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2		Y	-0-	-0-
*02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		Y	-0-	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435			
09	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-	-0-
10	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2		N	-0-	-0-
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		N	-0-	-0-
12	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-	-0-
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-	-0-
*02	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640			
09	1110 N	726	-0-	-384	-0-	726	2		N	-0-	-0-
10	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2		N	-0-	-0-
11	1080 N	987	-0-	-93	-0-	987	2		N	-0-	-0-
12	744 N	534	-0-	-210	-0-	534	2		N	-0-	-0-
01	1023 N	876	-0-	-147	-0-	876	2		N	-0-	-0-
02	924 N	855	-0-	-69	-0-	855	2		N	-0-	-0-

AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002			
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-	-0-
10	186 X	43	-0-	-143	-0-	43	2		N	-0-	-0-
11	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-	-0-
12	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
01	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	-0-
02	112 X	78	-0-	-34	-0-	78	2		N	-0-	-0-

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 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-

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	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408 2	N	-0-		-0-
10	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	10826 2	N	-0-		-0-
11	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	10194 2	N	-0-		-0-
12	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 2	N	-0-		-0-
01	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8801 2	N	-0-		-0-
*02	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8695 2	N	-0-		-0-

VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655		
09	1290 N	862	-0-	-428	-0-	862 2	N	-0-		2
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-		2
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	N	-0-		2
12	899 N	678	-0-	-221	-0-	678 2	N	-0-		2
01	1333 N	1117	-0-	-216	-0-	1117 2	N	-0-		2
02	1204 N	1162	-0-	-42	-0-	1162 2	N	-0-		2

AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837		
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	540	-0-	-690	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1127	-0-	-105	-0-	1127	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	1440 X	1422	-0-	-18	-0-	1422	2			N	-0-					47
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					47
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3103	2	22	9	N	20	47	1			20
12	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1635	2	23	9	N	21					41
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3023	2	29	9	N	26	35	1			32
*02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2939	2	1	9	N	1					33

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	775 N	411	-0-	-364	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

09	7350 X	2741	-0-	-4609	-0-	2741	2			N	-0-	28	1			35
10	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					35
11	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8155	2	32	9	N	29	37	1			27
12	6913 X	3917	-0-	-2996	-0-	3885	2	32	9	N	29					56
01	7316 X	5185	-0-	-2131	-0-	5145	2	40	9	N	36	42	1			50
02	7056 X	6285	-0-	-771	-0-	6284	2	1	9	N	1					51

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

09	17910 X	10064	-0-	-7846	-0-	10005	2	59	9	N	54	108	1			71
10	18838 X	18838	-0-	-0-	-0-	18838	2			N	-0-					71
11	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	17922	2	40	9	N	36	67	1			40
12	17732 X	9508	-0-	-8224	-0-	9467	2	41	9	N	37					77
01	18848 X	16138	-0-	-2710	-0-	16087	2	51	9	N	46	57	1			66
02	17024 X	15702	-0-	-1322	-0-	15700	2	2	9	N	2					68

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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										
MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2	N	-0-			1
*04	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2	N	-0-			1
*05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			1
*06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			1
*07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			1
*08	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2	N	-0-			1
*09	720 N	315	-0-	-405	-0-	315	2	N	-0-			1
*10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			1
*11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			1
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			1
*01	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2	N	-0-			1
02	700 N	681	-0-	-19	-0-	681	2	N	-0-			1

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-

GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418						
09	4230 X	4212	-0-	-18	-0-	252	1	3958	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
10	4650 X	3841	-0-	-809	-0-	260	1	3581	2	Y	-0-			-0-
11	4500 X	3722	-0-	-778	-0-	255	1	3463	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
12	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	175	1	8667	2	Y	1			1
						1	9							
01	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	6	1	4716	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
02	3920 X	3716	-0-	-204	-0-	85	1	3629	2	Y	2			2
						2	9							

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152						
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	2		N	-0-				-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-				-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-				-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-				-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-				-0-
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	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-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744								
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-

GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174								
09	2010	N	1157	-0-	-853	-0-	1157	2		N	-0-	63	1			-0-
10	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1895	2		N	-0-					-0-
11	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	1434	2	34	9	N	31	21	1		10
12	1209	N	794	-0-	-415	-0-	759	2	35	9	N	32				42
01	1891	N	1271	-0-	-620	-0-	1228	2	43	9	N	39	41	1		40
02	1372	N	1229	-0-	-143	-0-	1228	2	1	9	N	1				41

ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 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-

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

BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-					-0-
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2		N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-					-0-
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	190	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-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

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	540 X	332	-0-	-208	-0-	332	2			N	-0-				-0-
10	558 X	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-				-0-
11	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
12	558 X	275	-0-	-283	-0-	275	2			N	-0-				-0-
01	558 X	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-				-0-
02	504 N	309	-0-	-195	-0-	309	2			N	-0-				-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

09	2160 N	2010	-0-	-150	-0-	118	1	1855	2	Y	34	25	1		11
						37	9								
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	127	1	1749	2	Y	9				20
						10	9								
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	121	1	1645	2	Y	73	66	1		27
						80	9								
12	3100 N	4192	-0-	1092	1092	82	1	4097	2	Y	12				39
						13	9								
01	3100 N	2620	-0-	-480	612	3	1	2530	2	Y	79	82	1		36
						87	9								
*02	2640 N	2028	-0-	-612	-0-	45	1	1939	2	Y	40				76
						44	9								

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

09	1590 N	1120	-0-	-470	-0-	1120	2			Y	-0-				-0-
10	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-				-0-
11	2400 N	2353	-0-	-47	-0-	2353	2			Y	-0-				-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-				-0-
01	2728 N	1990	-0-	-738	-0-	1990	2			Y	-0-				-0-
02	2184 N	1868	-0-	-316	-0-	1868	2			Y	-0-				-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

09	300 N	166	-0-	-134	-0-	166	2			N	-0-				-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-				-0-
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	40	1	203	2	Y	-0-				-0-
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	15	1	83	2	Y	1				1
						1	9								
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	31	1	160	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
12	248 N	89	-0-	-159	-0-	12	1	77	2	Y	-0-				1
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	2	Y	-0-				1
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	16	1	92	2	Y	1				2
						1	9								

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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY RPT
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668
 CNTY: ZAPATA

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-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

09	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	1313	2	8	9	Y	7	15	1			2
10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1318	2	1	9	Y	1					3
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1543	2	4	9	Y	4					7
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1545	2	3	9	Y	3					10
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	2	4	9	Y	4					14
02	1456	N	1361	-0-	-95	-0-	1358	2	3	9	Y	3	8	1			9

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	49	1	248	2	Y	1					18
							1	9									
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	268	2	Y	1					19
							1	9									
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	55	1	285	2	Y	1	3	1			17
							1	9									
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	48	1	307	2	Y	-0-					17
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	49	1	299	2	Y	2	1	1			18
							2	9									
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	269	2	Y	1					19
							1	9									

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

09	720	N	714	-0-	-6	-0-	80	1	630	2	N	4					74
							4	9									
10	837	N	690	-0-	-147	-0-	88	1	599	2	N	3					77
							3	9									
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	98	1	674	2	N	2					79
							2	9									
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	99	1	766	2	N	1					80
							1	9									
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2					82
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	64	1	612	2	N	2					84
							2	9									

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	63	1	501	2	N	-0-	54	1			15
10	651	N	525	-0-	-126	-0-	67	1	456	2	N	2					17
							2	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	76	1	518	2	N	-0-					17
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	78	1	604	2	N	1					18
							1	9									
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	617	2	2	9	N	2					20
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	52	1	494	2	N	-0-					20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588			
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	2790	X	198	-0-	-2592	-0-	198 2	N	-0-		-0-
10	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2	N	-0-		-0-
11	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	-0-		-0-
12	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-		-0-
01	1984	X	1100	-0-	-884	-0-	1100 2	N	-0-		-0-
02	1792	X	1314	-0-	-478	-0-	1314 2	N	-0-		-0-

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 202511		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138			
09	2250	N	1322	-0-	-928	-0-	1322 2	N	-0-		-0-
10	3100	N	3150	-0-	50	50	3150 2	N	-0-		-0-
11	2448	N	2398	-0-	-50	-0-	2398 2	N	-0-		-0-
12	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209 2	N	-0-		-0-
01	2449	X	2045	-0-	-404	-0-	2045 2	N	-0-		-0-
02	2212	X	2076	-0-	-136	-0-	2076 2	N	-0-		-0-

GALO		WELL #: 1		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186			
09	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1214 2	N	-0-	2 1	14
10	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	1237 2	N	-0-		14
11	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1169 2	N	-0-		14
12	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1119 2	N	-0-		14
01	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1129 2	N	4	9	18
02	1092	N	1066	-0-	-26	-0-	1065 2	N	1	9	19

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370			
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	Y	-0-		11
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333 2	Y	-0-		11
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329 2	Y	-0-		11
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	Y	-0-		11
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	Y	-0-		11
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303 2	Y	-0-		11

DOMINGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 212705		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222			
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	27 1	Y	4	12 1	13
							4 9				
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	29 1	Y	11		24
							12 9				
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35 1	Y	5	12 1	17
							6 9				
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35 1	Y	6		23
							7 9				
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271 2	Y	3	11 1	15
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23 1	Y	9		24
							10 9				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RED CREST TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 213498		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578		
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	2430 X	1741	-0-	-689	-0-	191 1	40	1506 2	Y	137	
10	2511 X	1612	-0-	-899	-0-	44 9	-0-	1406 2	Y	137	
11	2130 X	2060	-0-	-70	-0-	206 1	-0-	1798 2	Y	137	
12	2201 X	1543	-0-	-658	-0-	262 1	56	1311 2	Y	11	182 1
01	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	170 1	-0-	62 9	Y	11	
02	1932 X	1823	-0-	-109	-0-	2266 2	-0-	173 1	Y	11	

DOMINGUEZ		WELL #: 3		RRCID -> 214177		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426		
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	82 1	12	646 2	Y	50	36 1
10	899 N	741	-0-	-158	-0-	13 9	33	615 2	Y	83	
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	90 1	16	744 2	Y	64	35 1
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	36 9	17	843 2	Y	81	
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	109 1	9	10 9	Y	54	36 1
02	812 N	780	-0-	-32	-0-	18 9	28	71 1	Y	82	
						31 9					

DOMINGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498		
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-

SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	3	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	3	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	3	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	3	

SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592		
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	28 1	-0-	219 2	Y	-0-	-0-
10	372 N	296	-0-	-76	-0-	38 1	-0-	258 2	Y	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	46 1	-0-	315 2	Y	-0-	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	47 1	-0-	362 2	Y	-0-	-0-
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	189 2	-0-		Y	-0-	-0-
02	336 N	237	-0-	-99	-0-	23 1	-0-	214 2	Y	-0-	-0-

SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515		
09	810 N	807	-0-	-3	-0-	807 2	-0-		Y	2	
10	899 N	424	-0-	-475	-0-	424 2	-0-		Y	2	
11	840 N	534	-0-	-306	-0-	534 2	-0-		Y	2	
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	807 2	-0-		Y	2	
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	-0-		Y	2	
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	-0-		Y	2	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #:		2	RRCID ->	216330	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8482 - 8630		
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		390 N	370	-0-	-20	-0-	42 1	328 2	Y		-0-			-0-
10		434 N	356	-0-	-78	-0-	45 1	311 2	Y		-0-			-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	48 1	326 2	Y		-0-			-0-
12		427 N	427	-0-	-0-	-0-	49 1	378 2	Y		-0-			-0-
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y		-0-			-0-
02		336 N	333	-0-	-3	-0-	32 1	301 2	Y		-0-			-0-

DOMINGUEZ				WELL #:		5	RRCID ->	217009	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8391 - 8634
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	65 1	515 2	Y		9	24 1		28
							10 9							
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	72 1	490 2	Y		26			54
							29 9							
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	78 1	536 2	Y		11	26 1		39
							12 9							
12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	81 1	621 2	Y		13			52
							14 9							
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	607 2	8 9	Y		7	26 1		33
02		588 N	587	-0-	-1	-0-	54 1	510 2	Y		21			54
							23 9							

ALEXANDER				WELL #:		9	RRCID ->	218270	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12307	PERF.	9286 - 12006
09		1410 N	740	-0-	-670	-0-	740 2		N		-0-			-0-
10		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N		-0-			-0-
11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N		-0-			-0-
12		775 N	596	-0-	-179	-0-	596 2		N		-0-			-0-
01		1705 N	1139	-0-	-566	-0-	1139 2		N		-0-			-0-
02		1400 N	855	-0-	-545	-0-	855 2		N		-0-			-0-

DOMINGUEZ				WELL #:		4	RRCID ->	218747	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8140 - 8462
09		1020 N	801	-0-	-219	-0-	89 1	699 2	Y		12	47 1		47
							13 9							
10		1085 N	1007	-0-	-78	-0-	122 1	835 2	Y		45			92
							50 9							
11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	136 1	928 2	Y		19	46 1		65
							21 9							
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	137 1	1061 2	Y		21			86
							23 9							
01		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1072 2	13 9	Y		12	46 1		52
02		1008 N	895	-0-	-113	-0-	82 1	778 2	Y		32			84
							35 9							

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	219652	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8174 - 8208
09		330 N	255	-0-	-75	-0-	23 1	232 2	N		-0-			-0-
10		310 N	269	-0-	-41	-0-	27 1	241 2	N		1			1
							1 9							
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	29 1	257 2	N		-0-			1
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	32 1	274 2	N		1			2
							1 9							
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	29 1	257 2	N		-0-	2 1		-0-
*02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	31 1	276 2	N		1			1
							1 9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9828 - 9894				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	847 1	2611 2	N	-0-		-0-			-0-
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	861 1	2466 2	N	-0-		-0-			-0-
11	3630 X	2979	-0-	-651	-0-	839 1	2140 2	N	-0-		-0-			-0-
12	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	821 1	6910 2	N	-0-		-0-			-0-
01	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	687 1	4172 2	N	-0-		-0-			-0-
*02	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	751 1	2960 2	N	-0-		-0-			-0-

WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8530 - 8548				
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	529 2	77 9	N	70	132	1			100
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	448 2	91 9	N	83					183
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	666 2	22 9	N	20	153	1			50
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	587 2	74 9	N	67					117
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	561 2	59 9	N	54					171
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	448 2	111 9	N	101	179	1			93

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165		PERF. 9056 - 11958				
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-					-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-					-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-					-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-					-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-					-0-

DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 8802 - 9554				
09	2970 N	2928	-0-	-42	-0-	175 1	2751 2	Y	2					8
10	2759 N	2684	-0-	-75	-0-	182 1	2502 2	Y	-0-					8
11	2820 N	2603	-0-	-217	-0-	179 1	2423 2	Y	1					9
12	3100 N	6018	-0-	2918	2918	119 1	5899 2	Y	-0-					9
01	3100 N	3257	-0-	157	3075	4 1	3253 2	Y	-0-					9
*02	2800 N	1957	-0-	-843	2232	45 1	1912 2	Y	-0-					9

DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8320 - 8436				
09	780 X	534	-0-	-246	-0-	59 1	466 2	Y	8	25	1			21
10	620 N	501	-0-	-119	-0-	61 1	416 2	Y	22					43
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	72 1	496 2	Y	10	24	1			29
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	76 1	587 2	Y	12					41
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	601 2	8 9	Y	7	25	1			23
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	49 1	470 2	Y	19					42

ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 9030 - 10432				
09	480 N	289	-0-	-191	-0-	289 2		N	-0-					-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-					-0-
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-					-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-					-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-					-0-
*02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		4260 X	4225	-0-	-35	-0-	4219	2	6	9	N	5	31	1	33	
10		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4172	2	12	9	N	11			44	
11		4800 X	4268	-0-	-532	-0-	4217	2	51	9	N	46	35	1	55	
12		4960 X	4298	-0-	-662	-0-	4291	2	7	9	N	6			61	
01		4960 X	3926	-0-	-1034	-0-	3915	2	11	9	N	10			71	
02		3976 X	3604	-0-	-372	-0-	3596	2	8	9	N	7	11	1	67	

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

09		780 N	668	-0-	-112	-0-	61	1	607	2	N	-0-			2
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	88	1	788	2	N	2			4
							2	9							
11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	81	1	711	2	N	2			6
							2	9							
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	614	2	N	1			7
							1	9							
01		868 N	698	-0-	-170	-0-	71	1	627	2	N	-0-	7	1	-0-
*02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	678	2	N	3			3
							3	9							

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

09		810 N	501	-0-	-309	-0-	55	1	437	2	Y	8	34	1	37
							9	9							
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	81	1	550	2	Y	30			67
							33	9							
11		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	155	1	1060	2	Y	22	35	1	54
							24	9							
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	125	1	961	2	Y	19			73
							21	9							
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	565	2	7	9	Y	6	36	1	43
*02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	66	1	629	2	Y	26			69
							29	9							

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

09		10170 X	10030	-0-	-140	-0-	9939	2	91	9	N	83	105	1	25
10		10509 X	9211	-0-	-1298	-0-	9194	2	17	9	N	15			40
11		10170 X	9490	-0-	-680	-0-	9471	2	19	9	N	17	28	1	29
12		10354 X	9059	-0-	-1295	-0-	9047	2	12	9	N	11			40
01		10354 X	9407	-0-	-947	-0-	9346	2	61	9	N	55			95
02		9352 X	8023	-0-	-1329	-0-	7992	2	31	9	N	28	107	1	16

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

09		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	159	1	2500	2	Y	2			4
							2	9							
10		3007 X	2625	-0-	-382	-0-	178	1	2447	2	Y	-0-			4
11		2910 X	2880	-0-	-30	-0-	198	1	2680	2	Y	2			6
							2	9							
12		3100 N	6545	-0-	3445	3445	129	1	6416	2	Y	-0-			6
01		3100 N	3449	-0-	349	3794	4	1	3445	2	Y	-0-			6
*02		2800 N	2598	-0-	-202	3592	59	1	2539	2	Y	-0-			6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GALO		WELL #: 3		RRCID -> 226135		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9796 - 9808				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	925	-0-	-125	-0-	925 2			N	-0-			-0-
10	930	N	852	-0-	-78	-0-	852 2			N	-0-			-0-
11	930	N	673	-0-	-257	-0-	673 2			N	-0-			-0-
12	961	N	774	-0-	-187	-0-	774 2			N	-0-			-0-
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	793 2			N	-0-			-0-
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-			-0-

LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 226383		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7817 - 8428				
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			Y	-0-			4
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			Y	-0-			4
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			Y	-0-			4
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			Y	-0-			4
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 2			Y	-0-			4
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22 2			Y	-0-			4

WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 8176 - 8726				
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7451 - 7570				
09	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	97 1	968 2	N	-0-				2
10	961	N	757	-0-	-204	-0-	76 1	679 2	N	2				4
11	1140	N	709	-0-	-431	-0-	72 1	636 2	N	1				5
12	1116	N	788	-0-	-328	-0-	82 1	704 2	N	2				7
01	744	N	504	-0-	-240	-0-	51 1	453 2	N	-0-	7 1			-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	67 1	600 2	N	2				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	7	16 1		38
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1 2	3 9	N	3				41
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 2	10 9	N	9	29 1			21
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1 2	15 9	N	14				35
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1 2	20 9	N	18				53
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	8	48 1		13

MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241		PERF. 8736 - 9295				
09	2730	X	1315	-0-	-1415	-0-	1315 2			Y	-0-			1
10	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	2760 2			Y	-0-			1
11	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	2783 2			Y	-0-			1
12	3100	X	1174	-0-	-1926	-0-	1174 2			Y	-0-			1
01	2976	X	1973	-0-	-1003	-0-	1973 2			Y	-0-			1
02	2604	X	2497	-0-	-107	-0-	2497 2			Y	-0-			1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384					
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	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	535	1	5358	2	N	-0-			28
10	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	603	1	5404	2	N	17			45
						19	9							
11	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	589	1	5166	2	N	10			55
						11	9							
12	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	628	1	5388	2	N	14			69
						15	9							
01	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	627	1	5523	2	N	1	48	1	22
						1	9							
*02	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	563	1	5020	2	N	19			41
						21	9							

TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438					
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-			20
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-			20
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	N	-0-			20
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-			20
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-			20
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-			20

SALINAS, G.G.		WELL #: 4		RRCID -> 235029		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260					
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	21	1	206	2	N	-0-			-0-
10	279 N	185	-0-	-94	-0-	18	1	166	2	N	1			1
						1	9							
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	12	1	107	2	N	-0-			1
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	13	1	113	2	N	-0-			1
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	12	1	102	2	N	-0-	1	1	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	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	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2032	2	8	9	Y	7			15
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1989	2	3	9	Y	3			18
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	Y	2	14	1	6
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1956	2	8	9	Y	7			13
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	2	2	9	Y	2			15
*02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1821	2	4	9	Y	4			19

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 235951		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970					
09	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	307	1	2423	2	Y	1			21
						1	9							
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	295	1	2009	2	Y	-0-			21
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	278	1	1903	2	Y	-0-	12	1	9
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	251	1	1940	2	Y	1			10
						1	9							
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-			10
*02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	220	1	2097	2	Y	-0-			10

SALINAS G.G.		WELL #: 5		RRCID -> 236533		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500					
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			5
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	2	1	14	2	N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 237406		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8580 - 8715	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	29 1	226 2	N	-0-		17
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	32 1	219 2	N	-0-		17
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	35 1	243 2	N	-0-		17
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	36 1	274 2	N	-0-		17
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		17
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	23 1	215 2	N	-0-		17

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239656		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701		PERF. 9716 - 10622	
09	900 N	318	-0-	-582	-0-	318 2		N	-0-		-0-
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	733 2		N	-0-		-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-		-0-
02	868 N	654	-0-	-214	-0-	654 2		N	-0-		-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	180 N	114	-0-	-66	-0-	10 1	104 2	N	-0-		-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21 1	188 2	N	1		1
						1 9					
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22 1	196 2	N	-0-		1
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	26 1	226 2	N	1		2
						1 9					
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	21 1	186 2	N	-0-	2 1	-0-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	21 1	187 2	N	1		1
						1 9					

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	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	327 1	3273 2	N	-0-		20
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	332 1	2978 2	N	9		29
						10 9					
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	332 1	2914 2	N	62		91
						68 9					
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	336 1	2882 2	N	8		99
						9 9					
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	330 1	2907 2	N	1	29 1	71
						1 9					
*02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	293 1	2607 2	N	10		81
						11 9					

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

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	1590 N	1428	-0-	-162	-0-	1403	2	25	9	N	23	39	1			77
10	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	1201	2	10	9	N	9					86
11	1530 N	1456	-0-	-74	-0-	1428	2	28	9	N	25	68	1			43
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1500	2	43	9	N	39					82
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1369	2	51	9	N	46					128
02	1372 N	1287	-0-	-85	-0-	1261	2	26	9	N	24	124	1			28

 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

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	570 N	378	-0-	-192	-0-	377	2	1	9	Y	1					3
10	589 N	408	-0-	-181	-0-	408	2			Y	-0-					3
11	510 N	202	-0-	-308	-0-	202	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	403 N	301	-0-	-102	-0-	300	2	1	9	Y	1					1
01	403 N	255	-0-	-148	-0-	255	2			Y	-0-					1
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1					2

 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2971	2	12	9	Y	11					23
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3119	2	4	9	Y	4					27
11	2820 X	2651	-0-	-169	-0-	2648	2	3	9	Y	3	20	1			10
12	3069 X	2857	-0-	-212	-0-	2847	2	10	9	Y	9					19
01	3131 X	2871	-0-	-260	-0-	2867	2	4	9	Y	4					23
02	2828 X	2391	-0-	-437	-0-	2385	2	6	9	Y	5					28

 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1592	2	7	9	Y	6					11
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1658	2	2	9	Y	2					13
11	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1525	2	2	9	Y	2	11	1			4
12	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	1586	2	6	9	Y	5					9
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	Y	2					11
*02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1438	2	3	9	Y	3					14

 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

09	3270 X	2561	-0-	-709	-0-	2551	2	10	9	Y	9					20
10	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3455	2	4	9	Y	4					24
11	3270 X	2799	-0-	-471	-0-	2796	2	3	9	Y	3	20	1			7
12	3131 X	2969	-0-	-162	-0-	2958	2	11	9	Y	10					17
01	3472 X	3005	-0-	-467	-0-	3001	2	4	9	Y	4					21
02	3136 X	2714	-0-	-422	-0-	2707	2	7	9	Y	6					27

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	9480 X	9281	-0-	-199	-0-	554	1	8723	2	Y	4	117	1		44
10	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	599	1	8249	2	Y	2				46
11	8490 X	8359	-0-	-131	-0-	573	1	7777	2	Y	8	40	1		14
12	19151 X	19151	-0-	-0-	-0-	378	1	18772	2	Y	1				15
01	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	12	1	10342	2	Y	8	18	1		5
*02	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	181	1	7760	2	Y	4				9

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2108	2	9	9	Y	8				15
10	2263 N	2209	-0-	-54	-0-	2206	2	3	9	Y	3				18
11	2160 N	2038	-0-	-122	-0-	2035	2	3	9	Y	3	15	1		6
12	2201 N	2122	-0-	-79	-0-	2114	2	8	9	Y	7				13
01	2201 N	2075	-0-	-126	-0-	2072	2	3	9	Y	3				16
02	1904 N	1897	-0-	-7	-0-	1893	2	4	9	Y	4				20

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1				3
10	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-				3
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-	3	1		-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	353	2	1	9	Y	1				1
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-				1
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1				2

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

09	1860 N	1635	-0-	-225	-0-	148	1	1480	2	N	6				31
10	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	172	1	1543	2	N	-0-				31
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	177	1	1557	2	N	2	27	1		6
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	180	1	1547	2	N	1				7
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	180	1	1587	2	N	1				8
02	1624 N	1587	-0-	-37	-0-	159	1	1416	2	N	11				19

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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	246975	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8525 - 8554
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12 1	121 2	N	1			22
						1 9						
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1	100 2	N	-0-			22
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	12 1	104 2	N	-0-	2 1		20
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	12 1	100 2	N	-0-			20
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	11 1	96 2	N	-0-			20
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	9 1	76 2	N	1			21
						1 9						

MEZA		WELL #:		1	RRCID ->	248005	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7734 - 8425
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	82 1	820 2	N	16			111
						18 9						
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	120 1	1079 2	N	51			162
						56 9						
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	94 1	824 2	N	-0-			162
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	121 1	1040 2	N	5			167
						6 9						
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	114 1	1002 2	N	-0-	8 1		159
*02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	102 1	912 2	N	3			162
						3 9						

DON HILARIO "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248033	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8242 - 8270
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	7 1	71 2	N	-0-			-0-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	5 1	45 2	N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26 1	228 2	N	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	28 1	239 2	N	1			1
						1 9						
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14 1	128 2	N	-0-	1 1		-0-
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	16 1	143 2	N	1			1
						1 9						

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	248035	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8437 - 8637
09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	299 1	2997 2	N	13			67
						14 9						
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	301 1	2695 2	N	-0-			67
11	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	359 1	3146 2	N	4	62 1		9
						4 9						
12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	374 1	3207 2	N	1			10
						1 9						
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	350 1	3085 2	N	2			12
						2 9						
*02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	305 1	2714 2	N	20			32
						22 9						

MARTINEZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID ->	249486	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	7380 - 8716
09	900 N	897	-0-	-3	-0-	101 1	796 2	N	-0-			45
10	992 N	756	-0-	-236	-0-	97 1	659 2	N	-0-			45
11	870 N	822	-0-	-48	-0-	105 1	717 2	N	-0-			45
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	148 1	1146 2	N	-0-			45
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1018 2	15 9	N	-14			59
02	756 N	718	-0-	-38	-0-	68 1	650 2	N	-0-			59

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DON HILARIO "A"		WELL #: 5		RRCID -> 250565		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8030 - 8678		
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		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	287 1	2874 2	N	-0-			49
10		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	311 1	2790 2	N	14			63
							15 9						
11		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	333 1	2917 2	N	15			78
							17 9						
12		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	348 1	2990 2	N	8			86
							9 9						
01		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	317 1	2792 2	N	27	26 1		87
							30 9						
*02		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	298 1	2653 2	N	37			124
							41 9						

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 9		RRCID -> 250598		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8705		PERF. 7855 - 8304		
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1411 2	6 9	Y	5			8
10		1674 N	1431	-0-	-243	-0-	1429 2	2 9	Y	2			10
11		1440 N	1337	-0-	-103	-0-	1335 2	2 9	Y	2	10 1		2
12		1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1308 2	4 9	Y	4			6
01		1426 N	1255	-0-	-171	-0-	1253 2	2 9	Y	2			8
02		1260 N	1156	-0-	-104	-0-	1154 2	2 9	Y	2			10

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 3		RRCID -> 250856		COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 12005		PERF. 7842 - 8726		
09		1050 N	778	-0-	-272	-0-	87 1	691 2	N	-0-			7
10		1271 N	568	-0-	-703	-0-	73 1	495 2	N	-0-			7
11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	207 1	1420 2	N	-0-			7
12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	210 1	1623 2	N	-0-			7
01		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-			7
02		1512 N	1030	-0-	-482	-0-	98 1	932 2	N	-0-			7

GUERRA L		WELL #: 17		RRCID -> 251536		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 9115		PERF. 8205 - 8456		
09		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	211 1	3320 2	Y	29	22 1		8
							32 9						
10		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	234 1	3219 2	Y	8			16
							9 9						
11		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	219 1	2972 2	Y	62	56 1		22
							68 9						
12		8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	170 1	8458 2	Y	11			33
							12 9						
01		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	5 1	4656 2	Y	68	72 1		29
							75 9						
*02		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	74 1	3174 2	Y	31			60
							34 9						

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 3		RRCID -> 251540		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7682 - 7990		
09		780 N	750	-0-	-30	-0-	747 2	3 9	Y	3			9
10		806 N	761	-0-	-45	-0-	760 2	1 9	Y	1			10
11		750 N	688	-0-	-62	-0-	687 2	1 9	Y	1	5 1		6
12		775 N	593	-0-	-182	-0-	591 2	2 9	Y	2			8
01		775 N	706	-0-	-69	-0-	705 2	1 9	Y	1			9
02		644 N	611	-0-	-33	-0-	610 2	1 9	Y	1			10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		840 N	727	-0-	-113	-0-	724	2	3	9	Y	7
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	Y	8
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y	4
12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	Y	7
01		837 N	776	-0-	-61	-0-	775	2	1	9	Y	8
02		728 N	604	-0-	-124	-0-	603	2	1	9	Y	9

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012												
09		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	1121	1	4303	2	N	-0-
10		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	1059	1	3420	2	N	-0-
11		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	1059	1	3292	2	N	-0-
12		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	941	1	8071	2	N	-0-
01		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	782	1	4489	2	N	-0-
*02		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	768	1	3256	2	N	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017												
09		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2655	2	11	9	Y	17
10		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2728	2	3	9	Y	20
11		2610 X	2527	-0-	-83	-0-	2524	2	3	9	Y	5
12		2759 X	2647	-0-	-112	-0-	2637	2	10	9	Y	14
01		2759 X	2558	-0-	-201	-0-	2555	2	3	9	Y	17
02		2492 X	2468	-0-	-24	-0-	2462	2	6	9	Y	22

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917												
09		240 N	207	-0-	-33	-0-	206	2	1	9	Y	4
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	4
11		210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	3
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	193	2	1	9	Y	4
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	Y	5
*02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090												
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1
10		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-
11		180 N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	167	2	1	9	N	1
01		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-
*02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-

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
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

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581												
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	Y	7
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	Y	8
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	Y	4
12		806 N	769	-0-	-37	-0-	766	2	3	9	Y	7
01		806 N	627	-0-	-179	-0-	626	2	1	9	Y	8
*02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	Y	10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		20	RRCID ->	256852	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8153 - 8881		
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		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2269	2	9	9	Y	8	20
10		2356 N	2284	-0-	-72	-0-	2281	2	3	9	Y	3	23
11		2190 N	1774	-0-	-416	-0-	1772	2	2	9	Y	2	10
12		2356 N	2146	-0-	-210	-0-	2138	2	8	9	Y	7	17
01		2294 N	2001	-0-	-293	-0-	1998	2	3	9	Y	3	20
*02		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1737	2	4	9	Y	4	24

GUERRA L		WELL #:		20	RRCID ->	256917	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	10305	PERF. 8474 - 8887		
09		2100 N	1994	-0-	-106	-0-	119	1	1875	2	Y	-0-	-0-
10		1984 N	1841	-0-	-143	-0-	125	1	1716	2	Y	-0-	-0-
11		1920 N	1669	-0-	-251	-0-	115	1	1554	2	Y	-0-	-0-
12		3100 N	4117	-0-	1017	1017	81	1	4036	2	Y	-0-	-0-
01		3100 N	2185	-0-	-915	102	3	1	2182	2	Y	-0-	-0-
*02		1839 N	1737	-0-	-102	-0-	40	1	1697	2	Y	-0-	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #:		6	RRCID ->	257035	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8400 - 8430		
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	N	-0-	78
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	2	N	-0-	78
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	2	N	-0-	78
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	19	1	162	2	N	-0-	78
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-	78
02		224 N	165	-0-	-59	-0-	17	1	147	2	N	1	79

ALEXANDER-MANDEL		WELL #:		3	RRCID ->	257039	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9694 - 10416		
09		4770 X	3405	-0-	-1365	-0-	704	1	2701	2	N	-0-	8
10		4929 X	3146	-0-	-1783	-0-	744	1	2402	2	N	-0-	8
11		4770 X	3001	-0-	-1769	-0-	731	1	2269	2	N	1	9
12		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	1	9					
01		4185 X	4091	-0-	-94	-0-	728	1	6237	2	N	-0-	9
*02		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	607	1	3484	2	N	-0-	9

DODIER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	258748	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8397 - 9346		
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-	-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-	-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-	-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-	-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	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-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

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	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	349 1	3500 2	N	-0-			10
10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	442 1	3962 2	N	-0-			10
11	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	408 1	3575 2	N	-0-			10
12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	461 1	3954 2	N	-0-			10
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	455 1	4006 2	N	8			18
*02	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	419 1	3732 2	N	43			61
						47 9						

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	83 1	831 2	N	14			33
						15 9						
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	93 1	836 2	N	-0-			33
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	99 1	866 2	N	1	21 1		13
						1 9						
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	108 1	931 2	N	-0-			13
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	99 1	869 2	N	1			14
						1 9						
*02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	96 1	854 2	N	6	1 6		19
						7 9						

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	370 1	3703 2	N	2			10
						2 9						
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	356 1	3193 2	N	-0-			10
11	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	396 1	3474 2	N	1	9 1		2
						1 9						
12	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	409 1	3512 2	N	1			3
						1 9						
01	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	400 1	3521 2	N	-0-			3
*02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	329 1	2929 2	N	3			6
						3 9						

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

09	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	459 1	4596 2	N	-0-			-0-
10	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	509 1	4567 2	N	-0-			-0-
11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	563 1	4939 2	N	-0-			-0-
12	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	593 1	5092 2	N	-0-			-0-
01	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	574 1	5059 2	N	-0-			-0-
*02	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	531 1	4727 2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

09	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	908 1	9092 2	N	8			94
						9 9						
10	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	1001 1	8972 2	N	-0-			94
11	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	1025 1	8993 2	N	-0-	23 1		71
12	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	1047 1	8991 2	N	-0-			71
01	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	995 1	8773 2	N	1			72
						1 9						
*02	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	922 1	8212 2	N	8			80
						9 9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DODIER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	262470	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	9877	PERF. 8512 - 8552	
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		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	389 1	3893 2	N	-0-	8	
10		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	407 1	3653 2	N	-0-	8	
11		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	411 1	3602 2	N	-0-	8	
12		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	461 1	3954 2	N	-0-	8	
01		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	453 1	3997 2	N	-0-	8	
*02		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	426 1	3797 2	N	-0-	8	

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #:		7	RRCID ->	267179	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9652 - 9680	
09		16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	1466 1	14682 2	N	18	262	
							20 9					
10		16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	1629 1	14601 2	N	1	189 1 74	
							1 9					
11		14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	1522 1	13349 2	N	2	37 1 39	
							2 9					
12		16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	1718 1	14751 2	N	1	40	
							1 9					
01		16656 X	16656	-0-	-0-	-0-	1697 1	14958 2	N	1	41	
							1 9					
*02		15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	1533 1	13662 2	N	13	54	
							14 9					

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		412178	RRCID ->	254045	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8364 - 9148	
GUTIERREZ, J. M. "B"				5								
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	14	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14	
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	8 1	39 2	Y	1	15	
							1 9					
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	5 1	24 2	Y	-0-	15	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	15	
02		56 N	11	-0-	-45	-0-	2 1	9 2	Y	-0-	15	

ELIZONDO		WELL #:		4	RRCID ->	275403	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10082 - 10098	
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 2	N	-0-	2	
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	N	-0-	2	
11		60 N	32	-0-	-28	-0-	6 1	26 2	N	-0-	2	
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6 1	27 2	N	-0-	2	
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 1	32 2	N	-0-	2	
*02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	5 1	24 2	N	-0-	2	

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	111421	COMPL. DATE	07/05/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8099 - 8236	
GUERRA "L"				4								
09		120 N	37	-0-	-83	-0-	8 1	29 2	Y	-0-	45	
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	14 1	26 2	Y	-0-	45	
11		60 N	20	-0-	-40	-0-	10 1	10 2	Y	-0-	45	
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	5 1	18 2	Y	-0-	45	
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	42 1	62 2	Y	-0-	45	
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	2 1	2 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-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	126	1	2122	2	Y	3		2	1	2
						3	9								
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	106	1	2060	2	Y	-0-				2
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	129	1	2223	2	Y	-0-				2
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	139	1	2140	2	Y	10		5	1	7
						11	9								
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	140	1	2213	2	Y	-0-				7
*02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	132	1	1949	2	Y	7				14
						8	9								

 VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	2250 X	2080	-0-	-170	-0-	117	1	1961	2	Y	2		30	1	66
						2	9								
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	135	1	2610	2	Y	-0-				66
11	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	122	1	2099	2	Y	-0-				66
12	1891 X	1813	-0-	-78	-0-	111	1	1702	2	Y	-0-				66
01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	220	1	3484	2	Y	-0-				66
*02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	178	1	2626	2	Y	13				79
						14	9								

 GUERRA "M" WELL #: 3 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	5130 X	3073	-0-	-2057	-0-	172	1	2898	2	Y	3		1	1	69
						3	9								
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	135	1	2610	2	Y	-0-				69
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	187	1	3226	2	Y	-0-				69
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	202	1	3096	2	Y	15		74	1	10
						17	9								
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	190	1	3020	2	Y	-0-				10
*02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	178	1	2614	2	Y	11				21
						12	9								

 VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	100	1	502	2	Y	-0-				-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	76	1	419	2	Y	-0-				-0-
11	570 N	283	-0-	-287	-0-	54	1	229	2	Y	-0-				-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-				-0-

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	38	1	641	2	Y	1	2	1		1
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	30	1	579	2	Y	-0-				1
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	33	1	566	2	Y	-0-				1
12	620 N	463	-0-	-157	-0-	28	1	435	2	Y	-0-				1
01	620 N	420	-0-	-200	-0-	25	1	395	2	Y	-0-				1
02	560 N	442	-0-	-118	-0-	28	1	413	2	Y	1				2

 GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	203	1	3199	2	Y	-0-				26
10	3689 X	3110	-0-	-579	-0-	186	1	2924	2	Y	-0-				26
11	3420 X	3277	-0-	-143	-0-	176	1	3101	2	Y	-0-				26
12	3534 X	2900	-0-	-634	-0-	189	1	2711	2	Y	-0-				26
01	3534 X	3204	-0-	-330	-0-	209	1	2995	2	Y	-0-				26
02	3164 X	2710	-0-	-454	-0-	176	1	2534	2	Y	-0-				26

 BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

09	1590 N	1382	-0-	-208	-0-	76	1	1306	2	Y	-0-				1
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	70	1	1170	2	Y	-0-				1
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	90	1	1443	2	Y	-0-				1
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	Y	-0-				1
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	88	1	1296	2	Y	-0-				1
*02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	84	1	1185	2	Y	-0-				1

 VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	Y	-0-				-0-
11	90 N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	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 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

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)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 7		RRCID -> 206995	COMPL. DATE 01/17/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8668	- 9880	
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	2850 X	547	-0-	-2303	-0-	27 1	454 2	Y	60	11 1	92
10	2790 X	365	-0-	-2425	-0-	66 9	347 2	Y	-0-		92
11	2700 X	688	-0-	-2012	-0-	18 1	650 2	Y	-0-		92
12	2759 X	2156	-0-	-603	-0-	38 1	2024 2	Y	-0-		92
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	124 1	1966 2	Y	-0-		92
*02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	138 1	2028 2	Y	10		102
						11 9					

GUERRA "L"				WELL #: 6	RRCID -> 210423	COMPL. DATE 12/23/2007	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7408	- 7565		
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	67 1	246 2	Y	-0-		49
10	496 N	68	-0-	-428	-0-	24 1	44 2	Y	-0-		49
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	45 1	45 2	Y	-0-		49
12	310 N	115	-0-	-195	-0-	26 1	89 2	Y	-0-		49
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		49
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	1 1	1 2	Y	-0-		49

VELA B				WELL #: 7	RRCID -> 210978	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8896	- 9600		
09	450 N	363	-0-	-87	-0-	20 1	343 2	N	-0-	1 1	29
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19 1	372 2	N	-0-		29
11	480 N	348	-0-	-132	-0-	19 1	329 2	N	-0-		29
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25 1	386 2	N	-0-		29
01	403 N	176	-0-	-227	-0-	10 1	166 2	N	-0-		29
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	19 1	285 2	N	3		32
						3 9					

GUERRA "L"				WELL #: 7 T	RRCID -> 212778	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 8252	PERF. 7727	- 8146		
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	2 1	6 2	Y	-0-		-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH, A.H.				WELL #: 8	RRCID -> 215052	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 10416	PERF. 8580	- 10032		
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	64 1	1076 2	Y	1	4 1	30
						1 9					
10	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	52 1	1010 2	Y	-0-		30
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	60 1	1032 2	Y	-0-		30
12	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	62 1	957 2	Y	-0-		30
01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	58 1	915 2	Y	-0-		30
*02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	66 1	965 2	Y	4		34
						4 9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216340		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650 N	1400	-0-	-250	-0-	128	1	1272	2	N	-0-		14
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	107	1	1151	2	N	-0-	13 1	1
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	143	1	1435	2	N	7		8
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	143	1	1469	2	N	4		12
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	168	1	1572	2	N	3		15
02	1484 N	1267	-0-	-217	-0-	108	1	1158	2	N	1	15 1	1
						1	9						

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 216354		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430				
09	3060 X	2808	-0-	-252	-0-	256	1	2552	2	N	-0-		49
10	3162 X	2985	-0-	-177	-0-	254	1	2730	2	N	1	24 1	26
11	3060 X	2967	-0-	-93	-0-	264	1	2652	2	N	46		72
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	279	1	2861	2	N	78		150
01	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	289	1	2703	2	N	57		207
02	2772 X	2558	-0-	-214	-0-	215	1	2318	2	N	23	214 1	16
						25	9						

TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 216616		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264				
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-		15
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-		15
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-		15
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-		15
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	2	N	-0-		15
02	140 N	53	-0-	-87	-0-	3	1	50	2	N	-0-		15

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218027		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466				
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	215	1	2143	2	N	-0-		68
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	176	1	1889	2	N	-0-	24 1	44
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	183	1	1843	2	N	11		55
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	203	1	2080	2	N	8		63
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	218	1	2033	2	N	8		71
*02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	174	1	1871	2	N	2	29 1	44
						2	9						

EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 218433		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966				
09	2640 N	2620	-0-	-20	-0-	147	1	2463	2	Y	9	41 1	12
10	2697 N	2558	-0-	-139	-0-	126	1	2432	2	Y	-0-		12
11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	144	1	2482	2	Y	-0-		12
12	2697 N	2569	-0-	-128	-0-	157	1	2412	2	Y	-0-		12
01	2573 N	2569	-0-	-4	-0-	152	1	2417	2	Y	-0-		12
02	2464 N	2312	-0-	-152	-0-	146	1	2156	2	Y	9		21
						10	9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
EL CLARENO		WELL #: 3		RRCID -> 218795		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	630 N	410	-0-	-220	-0-	23	1	N	2	8 1	13
10	558 N	430	-0-	-128	-0-	2	9	N	-0-		13
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	21	1	N	-0-		13
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		13
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	N	93		106
*02	420 N	335	-0-	-85	-0-	102	9	N	-0-	103 7	106
						28	1	N	-0-		3
						21	1	N	-0-		
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	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	206	1	N	-0-		123
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	196	1	N	-0-	25 1	98
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	218	1	N	12		110
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	13	9	N	8		118
01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	199	1	N	7		125
*02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	9	9	N	3	30 1	98
						234	1	N			
						8	9	N			
						168	1	N			
						3	9	N			
EL CLARENO		WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336			
09	7380 X	7160	-0-	-220	-0-	401	1	N	24	58 1	52
10	7626 X	6558	-0-	-1068	-0-	26	9	N	-0-		52
11	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	322	1	N	-0-		52
12	7409 X	6813	-0-	-596	-0-	396	1	N	-0-		52
01	7409 X	7288	-0-	-121	-0-	417	1	N	-0-		52
02	6720 X	6139	-0-	-581	-0-	432	1	N	26		78
						389	1	N			
						29	9	N			
GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 10310 - 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-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832	
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	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	99 1	1658 2	Y	4	69 1	11
						4 9					
10	3100 N	3413	-0-	313	313	168 1	3245 2	Y	-0-		11
11	2933 N	2620	-0-	-313	-0-	144 1	2476 2	Y	-0-		11
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	132 1	2020 2	Y	-0-		11
01	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	106 1	1683 2	Y	-0-		11
*02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	75 1	1107 2	Y	8		19
						9 9					

EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313			
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	65 1	1092 2	N	19	74 1	25
						21 9					
10	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	55 1	1059 2	N	-0-		25
11	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	59 1	1024 2	N	-0-		25
12	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	67 1	1024 2	N	-0-		25
01	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	65 1	1025 2	N	-0-		25
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	58 1	855 2	N	4		29
						4 9					

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460			
09	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	131 1	2265 2	N	-0-		88
10	2790 N	2078	-0-	-712	-0-	117 1	1961 2	N	-0-		88
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	142 1	2271 2	N	-0-		88
12	2480 N	2236	-0-	-244	-0-	119 1	2117 2	N	-0-		88
01	2077 N	1569	-0-	-508	-0-	100 1	1469 2	N	-0-		88
02	2240 N	1454	-0-	-786	-0-	96 1	1358 2	N	-0-		88

EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450			
09	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	168 1	2829 2	N	42	150 1	44
						46 9					
10	2945 X	2771	-0-	-174	-0-	136 1	2635 2	N	-0-		44
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	161 1	2777 2	N	-0-		44
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	198 1	3045 2	N	-0-		44
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	197 1	3129 2	N	-0-		44
*02	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	181 1	2664 2	N	13		57
						14 9					

BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366			
09	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	9069 2		N	-0-		-0-
10	7905 X	7714	-0-	-191	-0-	7714 2		N	-0-		-0-
11	7650 X	6829	-0-	-821	-0-	6829 2		N	-0-		-0-
12	7905 X	6210	-0-	-1695	-0-	6210 2		N	-0-		-0-
01	7905 X	7432	-0-	-473	-0-	7432 2		N	-0-		-0-
02	7140 X	4808	-0-	-2332	-0-	4808 2		N	-0-		-0-

EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	1 1	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	1		21

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576			
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	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	966	2	N	-0-	12
10	930 N	824	-0-	-106	-0-	46	1	778	2	N	-0-	12
11	900 N	762	-0-	-138	-0-	45	1	717	2	N	-0-	12
12	930 N	647	-0-	-283	-0-	35	1	612	2	N	-0-	12
01	837 N	633	-0-	-204	-0-	40	1	593	2	N	-0-	12
02	700 N	662	-0-	-38	-0-	44	1	618	2	N	-0-	12

BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962			
09	2460 N	2392	-0-	-68	-0-	131	1	2261	2	N	-0-	19
10	2511 N	2275	-0-	-236	-0-	128	1	2147	2	N	-0-	19
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	147	1	2342	2	N	-0-	19
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	135	1	2392	2	N	-0-	19
01	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	160	1	2353	2	N	-0-	19
02	2324 N	2231	-0-	-93	-0-	148	1	2083	2	N	-0-	19

BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366			
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	N	-0-	-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	668	2	N	-0-	-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	60	1	959	2	N	-0-	-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	79	1	1393	2	N	-0-	-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	75	1	1103	2	N	-0-	-0-
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410			
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	181	1	3120	2	N	-0-	178
10	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	195	1	3263	2	N	-0-	178
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	208	1	3321	2	N	44	222
						48	9					
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	185	1	3280	2	N	-0-	222
01	3472 X	3425	-0-	-47	-0-	216	1	3169	2	N	36	258
						40	9					
02	3332 X	2985	-0-	-347	-0-	197	1	2784	2	N	4	79
						4	9				183 1	

VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646			
09	5430 X	5325	-0-	-105	-0-	292	1	5033	2	N	-0-	75
10	5642 X	4999	-0-	-643	-0-	281	1	4718	2	N	-0-	75
11	5460 X	5329	-0-	-131	-0-	313	1	4993	2	N	21	96
						23	9					
12	5642 X	5335	-0-	-307	-0-	284	1	5040	2	N	10	106
						11	9					
01	5518 X	5267	-0-	-251	-0-	336	1	4931	2	N	-0-	106
02	4984 X	4666	-0-	-318	-0-	309	1	4357	2	N	-0-	106

DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
VELA, G. O. ET AL "A"			WELL #: 6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8444 - 9197	
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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	90	1	1543	2	N	59
10	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	92	1	1541	2	N	59
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	98	1	1567	2	N	59
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	90	1	1595	2	N	59
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	108	1	1581	2	N	59
02	1568	N	1507	-0-	-61	-0-	100	1	1407	2	N	59

BENAVIDES "A"			WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 8412 - 9040	
09	300	N	217	-0-	-83	-0-	12	1	205	2	N	20
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	20
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	N	20
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N	20
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	N	20
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	N	20

VELA, G. O. ET AL "A"			WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8980 - 9468	
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	87	1	1506	2	N	57
10	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	82	1	1379	2	N	57
11	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	90	1	1430	2	N	57
12	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	82	1	1446	2	N	57
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	89	1	1306	2	N	57
02	1428	N	1271	-0-	-157	-0-	84	1	1187	2	N	57

BENAVIDES "A"			WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8578 - 8650	
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	18	1	177	2	N	16
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	N	15
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	N	17
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	194	2	N	18
01	279	N	161	-0-	-118	-0-	15	1	145	2	N	19
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	13	1	137	2	N	15

EL CLARENO			WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9108 - 9572	
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	N	51
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	N	51
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	2	N	51
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	41	1	630	2	N	51
01	713	N	562	-0-	-151	-0-	33	1	529	2	N	51
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	692	2	N	52

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	* * 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	840 N	824	-0-	-16	-0-	46	1	778	2	N	-0-	13
10	899 N	739	-0-	-160	-0-	36	1	703	2	N	-0-	13
11	840 N	736	-0-	-104	-0-	40	1	696	2	N	-0-	13
12	837 N	738	-0-	-99	-0-	45	1	693	2	N	-0-	13
01	744 N	695	-0-	-49	-0-	41	1	654	2	N	-0-	13
02	700 N	665	-0-	-35	-0-	42	1	619	2	N	-0-	17
						4	9					

BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530				
09	930 N	885	-0-	-45	-0-	49	1	836	2	N	-0-	45
10	961 N	731	-0-	-230	-0-	41	1	690	2	N	-0-	45
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	936	2	N	-0-	45
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	52	1	921	2	N	-0-	45
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	880	2	N	-0-	45
02	868 N	858	-0-	-10	-0-	57	1	801	2	N	-0-	45

BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675				
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	133	1	1323	2	N	-0-	118
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	115	1	1239	2	N	-0-	103
11	1650 N	1390	-0-	-260	-0-	125	1	1257	2	N	7	110
						8	9					
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	138	1	1411	2	N	5	115
						6	9					
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	134	1	1253	2	N	4	119
						4	9					
02	1288 N	1167	-0-	-121	-0-	99	1	1066	2	N	2	104
						2	9					

EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082				
09	1890 N	1805	-0-	-85	-0-	101	1	1698	2	N	5	22
						6	9					
10	2108 N	1808	-0-	-300	-0-	89	1	1719	2	N	-0-	22
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	107	1	1840	2	N	-0-	22
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	116	1	1786	2	N	-0-	22
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	114	1	1804	2	N	-0-	22
02	1820 N	1439	-0-	-381	-0-	91	1	1342	2	N	5	27
						6	9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TREVINO "B"		WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248			
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	1410 N	1374	-0-	-36	-0-	77 1	1295 2	N	2	5 1	2
						2 9					
10	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	69 1	1339 2	N	-0-		2
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	81 1	1400 2	N	-0-		2
12	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	78 1	1205 2	N	-0-		2
01	1395 N	1191	-0-	-204	-0-	71 1	1120 2	N	-0-		2
02	1372 N	1166	-0-	-206	-0-	74 1	1088 2	N	4		6
						4 9					

EL CLARENO		WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982			
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	

TREVINO "B"		WELL #: 9		RRCID -> 256350		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 681327		RRCID -> 122547		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070			
VELA, A.											
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	

ACELA SAN CRISTOBAL		WELL #: 1ST		RRCID -> 250452		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-	88	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-	88	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-	88	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-	88	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-	88	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-	88	

ELIZONDO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 251994		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582			
09	1440 X	629	-0-	-811	-0-	629 2		N	-0-	39	
10	1674 X	1568	-0-	-106	-0-	1568 2		N	-0-	39	
11	1620 X	323	-0-	-1297	-0-	323 2		N	-0-	39	
12	1674 X	450	-0-	-1224	-0-	450 2		N	-0-	39	
*01	1581 X	454	-0-	-1127	-0-	454 2		N	-0-	39	
02	1428 X	480	-0-	-948	-0-	480 2		N	-0-	39	

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	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		1260 X	292	-0-	-968	-0-	292 2		N	-0-		17
10		744 X	352	-0-	-392	-0-	352 2		N	-0-		17
11		600 X	321	-0-	-279	-0-	321 2		N	-0-		17
12		465 X	446	-0-	-19	-0-	446 2		N	-0-		17
*01		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		17
*02		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2		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		780 X	329	-0-	-451	-0-	329 2		N	-0-		9
10		1023 X	357	-0-	-666	-0-	357 2		N	-0-		9
11		990 X	349	-0-	-641	-0-	349 2		N	-0-		9
12		1023 X	485	-0-	-538	-0-	485 2		N	-0-		9
*01		468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		9
*02		495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2		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-		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 (7483)		77973 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	146454	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	10524	PERF. 8224 - 8260	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				386310								
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	100837	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	7262 - 7283
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	581 N	581	-0-	-0-	-0-	94 1	2	485 2	Y	2		4
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	73 1	9	410 2	Y	1		5
11	570 N	466	-0-	-104	-0-	75 1	9	390 2	Y	1	3 1	3
12	589 N	436	-0-	-153	-0-	59 1	9	377 2	Y	-0-		3
01	496 N	258	-0-	-238	-0-	36 1	9	220 2	Y	2	1 1	4
02	448 N	322	-0-	-126	-0-	48 1	9	272 2	Y	2		6

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #:		7	RRCID ->	118724	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7798 - 7828
09	540 N	487	-0-	-53	-0-	479 2	9	8 9	Y	7	15 1	2
10	589 N	427	-0-	-162	-0-	425 2	9	2 9	Y	2		4
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	652 2	9	4 9	Y	4		8
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	520 2	9	4 9	Y	4		12
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	545 2	9	3 9	Y	3		15
02	532 N	418	-0-	-114	-0-	414 2	9	4 9	Y	4	8 1	11

VELA, ADRIAN		WELL #:		4	RRCID ->	139541	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7357 - 7390
09	900 N	544	-0-	-356	-0-	36 1	9	507 2	Y	1		17
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	75 1	9	1106 2	Y	3		20
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	70 1	9	899 2	Y	1	18 1	3
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	72 1	9	880 2	Y	19		22
01	992 N	870	-0-	-122	-0-	71 1	9	798 2	Y	1	17 1	6
02	896 N	812	-0-	-84	-0-	57 1	9	754 2	Y	1		7

ALEXANDER, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	142777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8146 - 8168
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			Y	-0-		-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2			Y	-0-		-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2			Y	-0-		-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			Y	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			Y	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2			Y	-0-		-0-

GARCIA, SALVADOR E		WELL #:		6	RRCID ->	143073	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	7250 - 7258
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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 (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	2784	-0-	-2886	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
10	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			Y	-0-					-0-
11	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			Y	-0-					-0-
12	5859 X	3209	-0-	-2650	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
01	6014 X	5286	-0-	-728	-0-	5286	2			Y	-0-					-0-
02	5432 X	5023	-0-	-409	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695								
09	720 N	369	-0-	-351	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
01	930 N	634	-0-	-296	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
02	700 N	694	-0-	-6	-0-	694	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3330 X	2204	-0-	-1126	-0-	200	1	2004	2	N	-0-	76
10	3441 X	2363	-0-	-1078	-0-	236	1	2120	2	N	6	82
11	3330 X	2820	-0-	-510	-0-	288	1	2526	2	N	5	87
12	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	347	1	2981	2	N	13	100
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	388	1	3416	2	N	36	114
*02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	279	1	2489	2	N	10	124

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 210387			COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280	
09	720 N	638	-0-	-82	-0-	58	1	580	2	N	-0-	31
10	713 N	667	-0-	-46	-0-	67	1	598	2	N	2	33
11	690 N	649	-0-	-41	-0-	66	1	582	2	N	1	34
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	73	1	625	2	N	2	36
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	72	1	632	2	N	-0-	30
*02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	66	1	583	2	N	2	32

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 216086			COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348	
09	720 N	599	-0-	-121	-0-	54	1	545	2	N	-0-	2
10	713 N	628	-0-	-85	-0-	63	1	563	2	N	2	4
11	720 N	662	-0-	-58	-0-	61	1	537	2	N	58	62
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	63	1	537	2	N	1	63
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	58	1	514	2	N	-0-	57
02	616 N	462	-0-	-154	-0-	46	1	414	2	N	2	59

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-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605			
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-		-0-

SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218			
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	144	2	8 9 Y	7	15 1	4
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2 9 Y	2		6
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	223	2	4 9 Y	4		10
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	103	2	4 9 Y	4		14
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3 9 Y	3		17
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	154	2	4 9 Y	4	8 1	13

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520			
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	283	2	8 9 Y	7	15 1	5
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2 9 Y	2		7
11	360 N	193	-0-	-167	-0-	189	2	4 9 Y	4		11
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	260	2	3 9 Y	3		14
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3 9 Y	3		17
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3 9 Y	3	8 1	12

GUERRA "L"		WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264			
09	2130 X	1946	-0-	-184	-0-	116	1	1829 2 Y	1	1 1	1
10	2015 N	1811	-0-	-204	-0-	123	1	1688 2 Y	-0-		1
11	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	126	1	1703 2 Y	2	2 1	1
12	3100 N	4192	-0-	1092	1092	83	1	4109 2 Y	-0-		1
01	3100 N	2197	-0-	-903	189	3	1	2192 2 Y	2	2 1	1
*02	1881 N	1692	-0-	-189	-0-	38	1	1653 2 Y	1		2

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 097235		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596			
GUERRA "L"		WELL #: 1									
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	43	1	159 2 Y	-0-		52
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	77	1	145 2 Y	-0-		52
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	72	1	71 2 Y	-0-		52
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	46	1	157 2 Y	-0-		52
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	106	1	155 2 Y	-0-		52
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	87	1	115 2 Y	-0-		52

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

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	840 N	684	-0-	-156	-0-	146	1	538	2	Y	-0-		64
10	806 N	402	-0-	-404	-0-	140	1	262	2	Y	-0-		64
11	690 N	329	-0-	-361	-0-	166	1	163	2	Y	-0-		64
12	713 N	591	-0-	-122	-0-	135	1	456	2	Y	-0-		64
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	161	1	235	2	Y	-0-		64
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	340	1	450	2	Y	-0-		64

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

09	510 N	464	-0-	-46	-0-	77	1	387	2	N	-0-		-0-
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	71	1	389	2	N	-0-		-0-
11	480 N	184	-0-	-296	-0-	35	1	149	2	N	-0-		-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-		-0-

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1029	2	Y	-0-	3 1	1
10	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	51	1	992	2	Y	-0-		1
11	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	58	1	994	2	Y	-0-		1
12	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	64	1	980	2	Y	-0-		1
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	66	1	1050	2	Y	-0-		1
02	980 N	921	-0-	-59	-0-	58	1	859	2	Y	-0-	4	5
						4	9						

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	2	Y	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

09	30 N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	2	Y	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	68	1	342	2	Y	-0-		-0-
10	434 N	384	-0-	-50	-0-	59	1	325	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	151	-0-	-239	-0-	29	1	122	2	Y	-0-		-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-		-0-

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	* 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-

VELA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608				
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	10	1	167	2	Y	-0-	20
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	20
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	2	Y	-0-	20
12	186 N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	11
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	11
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	5	1	72	2	Y	-0-	11

GUERRA "L"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605				
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2		Y	-0-		3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		3
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		3
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

CARMEN VELA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602					
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	10	1	171	2	Y	1	1	38
10	248 N	127	-0-	-121	-0-	6	1	121	2	Y	-0-		38
11	180 N	83	-0-	-97	-0-	5	1	78	2	Y	-0-		38
12	186 N	102	-0-	-84	-0-	6	1	96	2	Y	-0-	17	21
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-		21
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	2	Y	-0-		21

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 221824		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136					
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	889	2	Y	-0-		-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	2	Y	-0-		-0-
11	930 N	707	-0-	-223	-0-	38	1	669	2	Y	-0-		-0-
12	961 N	472	-0-	-489	-0-	31	1	441	2	Y	-0-		-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	678	2	Y	-0-		-0-
*02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	63	1	907	2	Y	-0-		-0-

GUERRA "M"		WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044					
09	120 N	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	2	Y	-0-		50
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		50
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-		50
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		50
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-		50	
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2		Y	-0-		50	

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
TREVINO "B"		WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540 X	491	-0-	-49	-0-	28	1	462	2	Y	1	13	1	20
10	527 N	471	-0-	-56	-0-	1	9							20
11	510 N	412	-0-	-98	-0-	23	1	448	2	Y	-0-			20
12	496 N	390	-0-	-106	-0-	23	1	389	2	Y	-0-			2
01	465 N	296	-0-	-169	-0-	24	1	366	2	Y	-0-	18	1	2
02	392 N	148	-0-	-244	-0-	18	1	278	2	Y	-0-			2
						9	1	138	2	Y	1			3
						1	9							
TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558					
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-	2	1	39
10	372 N	243	-0-	-129	-0-	12	1	231	2	Y	-0-			39
11	270 N	203	-0-	-67	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			39
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-			39
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-			39
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-			39
TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484					
09	840 N	236	-0-	-604	-0-	13	1	222	2	Y	1	4	1	3
10	465 N	257	-0-	-208	-0-	1	9							3
11	330 N	203	-0-	-127	-0-	13	1	244	2	Y	-0-			3
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			3
						13	1	194	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	11	1	173	2	Y	-0-			2
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	12	1	173	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	931 N	931	-0-	-0-	-0-	49	1	829	2	N	48	152	1	35
10	837 N	836	-0-	-1	-0-	53	9							35
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	795	2	N	-0-			35
12	868 N	789	-0-	-79	-0-	48	1	832	2	N	-0-			35
01	837 N	744	-0-	-93	-0-	48	1	741	2	N	-0-			35
02	784 N	693	-0-	-91	-0-	44	1	700	2	N	-0-			35
						44	1	643	2	N	5			40
						6	9							
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-

ROLETA (7483)		//CONT.//		77973 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SMITH A.H.		WELL #:		9	RRCID ->	274918	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 7170 - 7368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	12	1	202	2	Y	-0-	54
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	Y	-0-	54
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	9	1	146	2	Y	-0-	54
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	10	1	153	2	Y	-0-	54
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	2	Y	-0-	54
02	140 N	47	-0-	-93	-0-	3	1	43	2	Y	1	55
						1	9					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VELA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	105009	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7670 - 7692
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25

ROMA				78015 001	ASSOCIATED	CAPACITY		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
09	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	-0-
10	372 #	115	-0-	-257	-0-	115	2			N	-0-	-0-
11	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	-0-
12	372 #	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-	-0-
01	341 #	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-	-0-
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXACO FEE GUERRA "G"				WELL #:	1 T	RRCID ->	176285	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 4081 - 4207
09	300 #	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-	-0-
10	310 #	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-	-0-
11	240 #	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-	-0-
12	248 #	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-	-0-
01	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-	-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT	-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		CAPACITY		CNTY: STARR				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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							
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROMA, EAST (5650)			78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC			273611													
GARCIA - GONZALES GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 150128		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817							
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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178													
MCCLURE			WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640							
09		8 N	-0-	-0-	-8	-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-

MCCLURE			WELL #: 2		RRCID -> 218550		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766							
09		T. A.	386	-0-	386	386	35	1	351	2	Y	-0-				7
10		T. A.	589	-0-	589	975	50	1	539	2	Y	-0-				7
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	975					Y	-0-				7
12		975 X	-0-	-0-	-975	-0-					Y	-0-				7
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

MCCLURE			WELL #: 3		RRCID -> 222669		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746							
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	2	Y	-0-				10
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	53	1	574	2	Y	-0-				10
11		840 N	245	-0-	-595	-0-	25	1	220	2	Y	-0-				10
12		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	119	1	937	2	Y	-0-				10
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	76	1	590	2	Y	-0-				10
*02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	70	1	591	2	Y	-0-				10

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW 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	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	114	1	1126	2	Y	-0-			3
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	58	1	622	2	Y	-0-			3
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	94	1	819	2	Y	-0-			3
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	Y	-0-			3
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	94	1	724	2	Y	-0-			3
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	96	1	807	2	Y	-0-			3

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609

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-

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	1			19
						1	9							
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	1			20
						1	9							
11	510 N	435	-0-	-75	-0-	31	1	404	2	Y	-0-			20
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	394	2	Y	1			21
						1	9							
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	30	1	391	2	Y	-0-			21
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	Y	1			22
						1	9							

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			4
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-			4
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	-0-			4
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	1			5
						1	9							
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	13	1	166	2	Y	-0-			5
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	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	32	-0-	32	32	4	1	28	2	Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			18

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	40	1	505	2	Y	-0-			57
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-			57
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	29	1	291	2	Y	-0-			57
12	558 N	276	-0-	-282	-0-	31	1	245	2	Y	-0-			57
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	58	1	468	2	Y	-0-			57
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	Y	-0-			57

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
MCCLURE		WELL #: 5		RRCID -> 226022		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) 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-					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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLUPS		WELL #: 2		RRCID -> 226877		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044								
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	Y	1					16
						1	9									
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	Y	2					18
						2	9									
11	690 N	428	-0-	-262	-0-	30	1	398	2	Y	-0-					18
12	589 N	520	-0-	-69	-0-	39	1	480	2	Y	1					19
						1	9									
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	58	1	761	2	Y	-0-					19
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	2					21
						2	9									

MUNOZ "A" GU		WELL #: 1		RRCID -> 227217		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170								
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	68	1	775	2	N	-0-					81
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	72	1	879	2	N	2					83
						2	9									
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	105	1	976	2	N	-0-					83
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	99	1	907	2	N	8					91
						9	9									
01	961 N	800	-0-	-161	-0-	77	1	723	2	N	-0-					91
02	1008 N	703	-0-	-305	-0-	63	1	640	2	N	-0-					91

MCCLURE		WELL #: 6		RRCID -> 227775		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783								
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	79	1	784	2	Y	-0-					6
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	78	1	840	2	Y	-0-					6
11	1080 N	714	-0-	-366	-0-	74	1	640	2	Y	-0-					6
12	899 N	771	-0-	-128	-0-	87	1	684	2	Y	-0-					6
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	121	1	936	2	Y	-0-					6
*02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	74	1	625	2	Y	-0-					6

GARZA, ROMEO		WELL #: 3		RRCID -> 228830		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528								
09	T. A.	-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.	83	-0-	83	83	9	1	74	2	Y	-0-					13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					13
02	T. A.	40	-0-	40	123	5	1	35	2	Y	-0-					13

MCCLURE		WELL #: 7		RRCID -> 229049		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972								
09	3240 X	2014	-0-	-1226	-0-	185	1	1829	2	Y	-0-					17
10	2945 X	2454	-0-	-491	-0-	208	1	2246	2	Y	-0-					17
11	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	344	1	2984	2	Y	-0-					17
12	3286 X	2453	-0-	-833	-0-	275	1	2178	2	Y	-0-					17
01	3286 X	2434	-0-	-852	-0-	279	1	2155	2	Y	-0-					17
*02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	179	1	1508	2	Y	-0-					17

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178										
MCCLURE		WELL #: 8		RRCID -> 230377		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851				
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	563 N	563	-0-	-0-	-0-	52	1	511	2	Y	-0-	5
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	49	1	532	2	Y	-0-	5
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	91	1	785	2	Y	-0-	5
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	57	1	453	2	Y	-0-	5
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	55	1	426	2	Y	-0-	5
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	297	2	Y	-0-	5

JONES FAMILY		WELL #: 4		RRCID -> 233182		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068				
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	115	1	1240	2	Y	-0-	68
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	113	1	1262	2	Y	-0-	68
11	1830 N	1652	-0-	-178	-0-	163	1	1489	2	Y	-0-	68
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	144	1	2139	2	Y	-0-	68
01	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	131	1	1216	2	Y	-0-	68
*02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	92	1	1173	2	Y	-0-	68

BILLUPS		WELL #: 4		RRCID -> 233215		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966				
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	1	20
						1	9					
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	48	1	816	2	Y	2	22
						2	9					
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	122	1	1594	2	Y	-0-	22
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	101	1	1253	2	Y	4	26
						4	9					
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	72	1	945	2	Y	-0-	26
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	63	1	789	2	Y	2	28
						2	9					

JONES FAMILY		WELL #: 2		RRCID -> 235496		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7

JONES FAMILY		WELL #: 3		RRCID -> 236597		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108				
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-	18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
11	360 N	42	-0-	-318	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	18
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-	18
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	18
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	18

BILLUPS		WELL #: 2H		RRCID -> 237457		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938				
09	3060 X	2859	-0-	-201	-0-	130	1	2723	2	Y	5	56
						6	9					
10	2759 X	2611	-0-	-148	-0-	145	1	2457	2	Y	8	64
						9	9					
11	3090 X	2823	-0-	-267	-0-	200	1	2623	2	Y	-0-	64
12	3193 X	2630	-0-	-563	-0-	195	1	2428	2	Y	6	70
						7	9					
01	3193 X	2611	-0-	-582	-0-	185	1	2426	2	Y	-0-	70
*02	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	130	1	1630	2	Y	6	76
						7	9					

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

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	297 N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	N	-0-		146
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	41	1	497	2	N	-0-		146
11	510 N	419	-0-	-91	-0-	41	1	378	2	N	-0-		146
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	47	1	430	2	N	2		148
						2	9						
01	527 N	332	-0-	-195	-0-	31	1	294	2	N	6		154
						7	9						
02	392 N	290	-0-	-102	-0-	25	1	259	2	N	5		159
						6	9						

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		66
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	76	1	1123	2	N	9		75
						10	9						
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	78	1	725	2	N	3		78
						3	9						
*02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	79	1	1010	2	N	2		80
						2	9						

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		33
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	104	1	1540	2	N	12		45
						13	9						
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	528	2	N	3		48
						3	9						
*02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	90	1	1141	2	N	2		50
						2	9						

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

09	1170 N	832	-0-	-338	-0-	832	2			N	-0-		41
10	1209 N	367	-0-	-842	-0-	350	2	17	9	N	15		56
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1516	2	21	9	N	19		75
12	868 N	781	-0-	-87	-0-	778	2	3	9	N	3		78
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	N	1		79
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-		-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

09	0 W	-0-	-0-	-0-	240					N	3		53
10	0 W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-		53
11	0 W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-		53
12	0 W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-		53
01	0 W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-		53
02	0 W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-		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		
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-

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	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-	-0-
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-	-0-
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-	-0-
12	837 N	710	-0-	-127	-0-	710	2	N	-0-	-0-
01	1364 N	791	-0-	-573	-0-	791	2	N	-0-	-0-
02	1232 N	724	-0-	-508	-0-	724	2	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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	-0-

ROMA, W. (REKLAW)		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MINITA SHALLOW B GU		WELL #: 2		RRCID -> 152934		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640				
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	2	Y	-0-	6
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	12	1	31	2	Y	-0-	6
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	86	1	685	2	Y	-0-	6
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	75	1	689	2	Y	1	7
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	143	1	1174	2	Y	-0-	7
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	63	1	535	2	Y	1	8
						1	9					

NILO SHALLOW A GU		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		412178										
		WELL #: 2		RRCID -> 153722		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674				
09	2400 N	2185	-0-	-215	-0-	234	1	1951	2	Y	-0-	29
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	56	1	147	2	Y	-0-	29
11	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	308	1	2439	2	Y	1	30
						1	9					
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	233	1	2136	2	Y	2	32
						2	9					
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	239	1	1961	2	Y	-0-	32
*02	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	278	1	2361	2	Y	4	36
						4	9					

ROMA, W. (REKLAW)		//CONT.//		78020 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MINITA SHALLOW GU		WELL #:		2	RRCID ->	153756	COMPL. DATE	04/18/1995	TOTAL DEPTH	5804	PERF. 5603 - 5614	
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	720 N	715	-0-	-5	-0-	76 1	639 2	Y	-0-			11
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	59 1	155 2	Y	-0-			11
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	98 1	774 2	Y	-0-			11
12	744 N	660	-0-	-84	-0-	65 1	594 2	Y	1			12
						1 9						
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	43 1	355 2	Y	-0-			12
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22 1	182 2	Y	-0-			12

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400)		//CONT.//		78020 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		7	RRCID ->	159540	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 6584 - 7160	
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	44 1	367 2	Y	-0-			5
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13 1	33 2	Y	-0-			5
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	41 1	321 2	Y	-0-			5
12	434 N	206	-0-	-228	-0-	20 1	186 2	Y	-0-			5
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	25 1	209 2	Y	-0-			5
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26 1	223 2	Y	1			6
						1 9						

ROMA, W. (WILCOX 7100)		//CONT.//		78020 716	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		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-			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

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX-10100)			78020 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
GONZALEZ, L.			WELL #: 1		RRCID -> 149384		COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942		
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	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	281 1	2348 2	Y	-0-		25	
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	565 1	1476 2	Y	-0-		25	
11	3000 N	3206	-0-	206	206	359 1	2846 2	Y	1		26	
12	2809 N	2603	-0-	-206	-0-	1 9 256 1	2344 2	Y	3		29	
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	3 9 306 1	2509 2	Y	-0-		29	
*02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	251 1	2125 2	Y	3		32	
						3 9						

MINITA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 151692		COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028		
09	660 N	577	-0-	-83	-0-	62 1	515 2	Y	-0-		9	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	19 1	50 2	Y	-0-		9	
11	720 N	567	-0-	-153	-0-	64 1	503 2	Y	-0-		9	
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	59 1	538 2	Y	1		10	
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	1 9 51 1	419 2	Y	-0-		10	
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	64 1	540 2	Y	-0-		10	

NILO GU			WELL #: 3		RRCID -> 152565		COMPL. DATE 01/07/1995			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063		
09	1590 N	1315	-0-	-275	-0-	141 1	1174 2	Y	-0-		13	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	38 1	98 2	Y	-0-		13	
11	1260 N	535	-0-	-725	-0-	60 1	475 2	Y	-0-		13	
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	147 1	1342 2	Y	1		14	
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	1 9 108 1	889 2	Y	-0-		14	
*02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	102 1	867 2	Y	2		16	
						2 9						

NILO GU			WELL #: 4		RRCID -> 157709		COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021		
09	2700 X	2570	-0-	-130	-0-	275 1	2295 2	N	-0-		26	
10	2790 X	693	-0-	-2097	-0-	192 1	501 2	N	-0-		26	
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	373 1	2953 2	N	1		27	
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	1 9 302 1	2762 2	N	3		30	
01	2728 X	2686	-0-	-42	-0-	3 9 292 1	2394 2	N	-0-		30	
02	2996 X	2445	-0-	-551	-0-	258 1	2183 2	N	4		34	
						4 9						

NILO GU			WELL #: 5 H		RRCID -> 238735		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120		
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	65 1	546 2	Y	-0-		-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	29 1	76 2	Y	-0-		-0-	
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	74 1	586 2	Y	-0-		-0-	
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	60 1	552 2	Y	-0-		-0-	
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	61 1	499 2	Y	-0-		-0-	
*02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	55 1	466 2	Y	-0-		-0-	

NILO GU			WELL #: 6H		RRCID -> 242244		COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030		
09	2700 X	2449	-0-	-251	-0-	262 1	2187 2	Y	-0-		-0-	
10	2790 X	270	-0-	-2520	-0-	75 1	195 2	Y	-0-		-0-	
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			Y	-0-		-0-	
12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	320 1	2935 2	Y	-0-		-0-	
01	2573 X	2308	-0-	-265	-0-	251 1	2057 2	Y	-0-		-0-	
*02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	237 1	2010 2	Y	-0-		-0-	

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

M	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	597 N	597	-0-	-0-	-0-	64	1	533	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	85	1	672	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	572	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	68	1	554	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	53	1	449	2	Y	-0-	-0-	-0-

ROMEO, 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

09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-	-0-	-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-	-0-	-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

ROMEO, 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

09	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	496	1	1748	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-	-0-	-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-	-0-	-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 POCO LLC 668802
 SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075

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-

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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-			
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 171		RRCID -> 174578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121				
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
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										
MUNOZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 189882		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171				
09	3000 #	1260	-0-	-1740	-0-	1260	3	N	-0-	85		
10	3100 #	1318	-0-	-1782	-0-	1318	3	N	-0-	85		
11	6988	5069	-0-	-1919	-0-	5069	3	N	-0-	85		
12	1798 #	1685	-0-	-113	-0-	180	1	1505	3	N	-0-	85
01	1694 R	1694	-0-	-0-	-0-	464	1	1230	3	N	-0-	85
02	2940	475	-0-	-2465	-0-	475	3	N	-0-	85		

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ROSAITA (WILCOX A-3) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. GREEN, O. W. 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL 075784																
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

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ROSAITA (WILCOX P) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL 075784																
WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510																
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					62
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					62
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					62
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					62
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					62
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					62

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WERNECKE, E. D. 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL 075784																
WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	41	-0-	41	41	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
						6	3									

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FROST NATIONAL BANK 65 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL 075784																
WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364																
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	67	1	695	2	Y	-0-					65
						150	4									
10	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	79	1	980	2	Y	-0-					65
						125	4									
11	1590 X	1384	-0-	-206	-0-	92	1	1084	2	Y	-0-					65
						208	4									
12	1643 X	1073	-0-	-570	-0-	78	1	885	2	Y	-0-					65
						110	4									
01	1643 X	1069	-0-	-574	-0-	87	1	852	2	Y	-0-					65
						130	4									
02	1288 X	1052	-0-	-236	-0-	87	1	820	2	Y	-0-					65
						145	4									

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL 075784																
WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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

ROSITA (WILCOX P)		//CONT.//		78335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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

WAGNER OIL COMPANY		891175				CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WERNECKE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	210521	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9770 - 9805

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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, E. (WILCOX CONS.)		78336 700				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-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168923	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	17130	PERF.	15920 - 15940

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

ROSIITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

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-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	N	-0-					-0-
						51	4									
10	643 X	643	-0-	-0-	-0-	43	1	532	2	N	-0-					-0-
						68	4									
11	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	98	1	1149	2	N	-0-					-0-
						220	4									
12	465 X	428	-0-	-37	-0-	31	1	353	2	N	-0-					-0-
						44	4									
*01	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	145	1	1409	2	N	-0-					-0-
						214	4									
02	420 X	68	-0-	-352	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
						9	4									

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 521516
 CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

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

ROSIITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 HUBBERD, A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

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

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784							
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	074899	COMPL. DATE	11/07/1977	TOTAL DEPTH	14676 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		30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-
							3 4				
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-
							2 4				
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-
							3 4				
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-
							1 4				

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	075912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13593 PERF.13369 - 13488	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	081828	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	15534 PERF.13633 - 13753	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086087	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	15100 PERF.14339 - 14381	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		2	RRCID ->	094044	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	13800 PERF.11660 - 12004	
09		11790 X	8895	-0-	-2895	-0-	652 1	6782 2	Y	-0-	-0-
							1461 4				
10		11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	752 1	9360 2	Y	-0-	-0-
							1196 4				
11		10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	734 1	8602 2	Y	-0-	-0-
							1650 4				
12		11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	810 1	9173 2	Y	-0-	-0-
							1141 4				
*01		11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	927 1	9032 2	Y	-0-	-0-
							1373 4				
02		10248 X	8559	-0-	-1689	-0-	705 1	6673 2	Y	-0-	-0-
							1181 4				

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	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 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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. C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
09	6207 X	6207	136273	05/29/1993	14750	13916 - 14270
10	6504 X	6504				
11	6344 X	6344				
12	6612 X	6612				
01	6510 X	6263				
*02	6241 X	6241				

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
09	3372 X	3372	137108	01/25/1991	13488	11680 - 11735
10	3513 X	3513				
11	3305 X	3305				
12	3317 X	2665				
01	3317 X	2558				
02	2996 X	2035				

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
09	0 X	-0-	137188	01/14/1991	17320	14830 - 15180
10	5 N	-0-				
11	0 N	-0-				
12	0 N	-0-				
01	0 N	-0-				
02	0 N	-0-				

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
09	30 N	30	138674	02/14/2001	16200	14024 - 14159
10	7 N	7				
11	30 N	1				
12	31 N	1				
01	7 N	1				
*02	5 N	5				

ROSTITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	78338 500 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL						
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
				WELL #:	4	RRCID ->	139577	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13761	-	14122		
09		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	276	1	2876	2	Y	-0-					-0-
							620	4									
10		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	218	1	2714	2	Y	-0-					-0-
							347	4									
11		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	308	1	3604	2	Y	-0-					-0-
							691	4									
12		4278 X	3170	-0-	-1108	-0-	231	1	2614	2	Y	-0-					-0-
							325	4									
01		4278 X	3850	-0-	-428	-0-	315	1	3068	2	Y	-0-					-0-
							467	4									
02		4284 X	3117	-0-	-1167	-0-	257	1	2430	2	Y	-0-					-0-
							430	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		7110 X	6655	-0-	-455	-0-	488	1	5074	2	Y	-0-					-0-
							1093	4									
10		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	447	1	5563	2	Y	-0-					-0-
							711	4									
11		7200 X	6345	-0-	-855	-0-	424	1	4968	2	Y	-0-					-0-
							953	4									
12		7037 X	6226	-0-	-811	-0-	453	1	5134	2	Y	-0-					-0-
							639	4									
01		7037 X	6355	-0-	-682	-0-	520	1	5065	2	Y	-0-					-0-
							770	4									
02		6216 X	5312	-0-	-904	-0-	438	1	4141	2	Y	-0-					-0-
							733	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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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) 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	7260 X	6050	-0-	-1210	-0-	443 1 994 4	4613 2	N	-0-		-0-	
10	7502 X	6270	-0-	-1232	-0-	417 1 663 4	5190 2	N	-0-		-0-	
11	6450 X	5708	-0-	-742	-0-	382 1 857 4	4469 2	N	-0-		-0-	
12	6665 X	6084	-0-	-581	-0-	443 1 624 4	5017 2	N	-0-		-0-	
01	6262 X	5844	-0-	-418	-0-	478 1 708 4	4658 2	N	-0-		-0-	
*02	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	440 1 738 4	4167 2	N	-0-		-0-	

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 161940		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 16120		PERF.13985 - 15915	
09	7710 X	6610	-0-	-1100	-0-	484 1 1086 4	5040 2	N	-0-		-0-	
10	7967 X	2356	-0-	-5611	-0-	157 1 249 4	1950 2	N	-0-		-0-	
11	6870 X	6520	-0-	-350	-0-	436 1 979 4	5105 2	N	-0-		-0-	
12	6851 X	2328	-0-	-4523	-0-	169 1 239 4	1920 2	N	-0-		-0-	
01	6820 X	6405	-0-	-415	-0-	524 1 776 4	5105 2	N	-0-		-0-	
*02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	481 1 806 4	4554 2	N	-0-		-0-	

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-	

WEATHERBY-WEATHERBY GU			WELL #: 6		RRCID -> 180574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15848		PERF.14723 - 15315	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-WEATHERBY GU			WELL #: 7		RRCID -> 188051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13467 - 15442	
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	293 1 656 4	3046 2	Y	-0-		-0-	
10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	276 1 439 4	3438 2	Y	-0-		-0-	
11	4440 X	3842	-0-	-598	-0-	257 1 577 4	3008 2	Y	-0-		-0-	
12	4123 X	3840	-0-	-283	-0-	280 1 394 4	3166 2	Y	-0-		-0-	
01	4154 X	3819	-0-	-335	-0-	312 1 463 4	3044 2	Y	-0-		-0-	
02	3752 X	3337	-0-	-415	-0-	274 1 461 4	2602 2	Y	-0-		-0-	

ROBITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	275	-0-	-265	-0-		20	1	210	2	Y	-0-		-0-
							45	4						
10	252 X	252	-0-	-0-	-0-		17	1	209	2	Y	-0-		-0-
							26	4						
11	600 X	207	-0-	-393	-0-		14	1	162	2	Y	-0-		-0-
							31	4						
12	620 X	207	-0-	-413	-0-		15	1	171	2	Y	-0-		-0-
							21	4						
01	496 X	2	-0-	-494	-0-		2	2			Y	-0-		-0-
*02	468 X	468	-0-	-0-	-0-		38	1	365	2	Y	-0-		-0-
							65	3						

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

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

09	513 N	513	-0-	-0-	-0-		38	1	391	2	Y	-0-		-0-
							84	4						
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-		43	1	529	2	Y	-0-		-0-
							67	4						
11	600 N	594	-0-	-6	-0-		40	1	465	2	Y	-0-		-0-
							89	4						
12	527 N	362	-0-	-165	-0-		26	1	299	2	Y	-0-		-0-
							37	4						
01	651 N	100	-0-	-551	-0-		8	1	80	2	Y	-0-		-0-
							12	4						
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-		64	1	605	2	Y	-0-		-0-
							107	4						

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

09	566 N	566	-0-	-0-	-0-		30	1	536	2	N	-0-		-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-		31	1	560	2	N	-0-		-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-		30	1	486	2	N	-0-		-0-
12	589 N	425	-0-	-164	-0-		27	1	398	2	N	-0-		-0-
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-		31	1	538	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	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-		120	1	2459	2	N	-0-		-0-
10	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-		124	1	2758	2	N	-0-		-0-
11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-		120	1	2613	2	N	-0-		-0-
12	2666 N	2338	-0-	-328	-0-		104	1	2234	2	N	-0-		-0-
*01	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-		124	1	2414	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336							
BISHOP CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	255455	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12408 - 12632
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
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2750		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2750		N	NO RPT		-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC				887723							
PIEDRA NEGRA		WELL #:		01	RRCID ->	254437	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12892 - 12910
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		T. A.	-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-

WAGNER OIL COMPANY				891175							
WERNECKE, E. D. -A		WELL #:		1	RRCID ->	171982	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	15387	PERF.13551 - 13638
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

E.D. WERNECKE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	171990	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	15492	PERF.13626 - 13646
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-

WERNECKE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	210402	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13095 - 14247
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-

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

ROSA, W. (WILCOX)		78341 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784										
WERNECHE, ERNEST D. EAST		WELL #: 1		RRCID -> 178013		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 18020		PERF.10622 - 10642		
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20 1	212 2	N	-0-			87
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	46 4	99 2	N	-0-			87
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	8 1	211 2	N	-0-			87
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	12 4	175 2	N	-0-			87
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18 1	182 2	N	-0-			87
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	41 4	172 2	N	-0-			87
						15 1						
						22 4						
						19 1						
						28 4						
						18 1						
						31 4						

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
HOFFMAN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 032172		COMPL. DATE 11/24/1963		TOTAL DEPTH 10538		PERF. N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

ROSS (700)		78369 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
LANITA OIL, LLC		485320										
LGU		WELL #: 1		RRCID -> 284922		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 845		PERF. 614 - 734		
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-

ROSS (2400)		78369 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
LANITA OIL, LLC		485320										
LANITA		WELL #: 1		RRCID -> 277124		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2067 - 2465		
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-

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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		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-	

ROTTERSMAN				WELL #: 2	RRCID -> 087798	COMPL. DATE 03/29/1980	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9538	- 9624				
09	480 N	420	-0-	-60	-0-	414 2	6 9	Y	5	5 1		-0-	
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2		Y	-0-			-0-	
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	385 2		Y	-0-			-0-	
12	434 N	288	-0-	-146	-0-	288 2		Y	-0-			-0-	
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	404 2	3 9	Y	3	3 1		-0-	
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362 2		Y	-0-			-0-	

ROTTERSMAN				WELL #: 16	RRCID -> 143901	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8644	- 9878				
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	381 2	4 9	Y	4	4 1		-0-	
10	434 N	373	-0-	-61	-0-	373 2		Y	-0-			-0-	
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	332 2		Y	-0-			-0-	
12	403 N	267	-0-	-136	-0-	267 2		Y	-0-			-0-	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	375 2	3 9	Y	3	3 1		-0-	
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294 2		Y	-0-			-0-	

BRUNI-SUMMERS				WELL #: 9	RRCID -> 164969	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH 9597	PERF. 9216	- 9246				
09	2386 N	467	-0-	-1919	-0-	463 2	4 9	Y	4	4 1		5	
10	744 N	587	-0-	-157	-0-	580 2	7 9	Y	6	6 1		5	
11	660 N	495	-0-	-165	-0-	489 2	6 9	Y	5	5 1		5	
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		Y	-0-			5	
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	670 2	4 9	Y	4	4 1		5	
02	476 N	363	-0-	-113	-0-	363 2		Y	-0-			5	

ROTTERSMAN				WELL #: 22	RRCID -> 166649	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 9852	PERF. 9454	- 9476				
09	750 N	711	-0-	-39	-0-	704 2	7 9	Y	6	6 1		-0-	
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		Y	-0-			-0-	
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	718 2		Y	-0-			-0-	
12	744 N	534	-0-	-210	-0-	534 2		Y	-0-			-0-	
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	608 2	4 9	Y	4	4 1		-0-	
02	672 N	515	-0-	-157	-0-	515 2		Y	-0-			-0-	

ROTTERSMAN				WELL #: 26	RRCID -> 169617	COMPL. DATE 07/17/1998	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9362	- 9388				
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	151 2	2 9	Y	2	2 1		-0-	
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2		Y	-0-			-0-	
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		Y	-0-			-0-	
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		Y	-0-			-0-	
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	128 2	1 9	Y	1	1 1		-0-	
02	168 N	96	-0-	-72	-0-	96 2		Y	-0-			-0-	

ROTTERSMAN				WELL #: 28	RRCID -> 169634	COMPL. DATE 07/25/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8528	- 8552				
09	9488 X	2366	-0-	-7122	-0-	2345 2	21 9	Y	19	19 1		-0-	
10	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		Y	-0-			-0-	
11	2550 X	1770	-0-	-780	-0-	1770 2		Y	-0-			-0-	
12	2635 X	1401	-0-	-1234	-0-	1401 2		Y	-0-			-0-	
01	2635 X	2364	-0-	-271	-0-	2345 2	19 9	Y	17	17 1		-0-	
02	2380 X	1806	-0-	-574	-0-	1806 2		Y	-0-			-0-	

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652																	
ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-				-0-	
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-				-0-	
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-	
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-				-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		3000 N	1496	-0-	-1504	2472	1478	2	18	9	Y	16	16	1		2	
10		3100 N	1516	-0-	-1584	888	1516	2			Y	-0-				2	
11		2203 N	1315	-0-	-888	-0-	1315	2			Y	-0-				2	
12		1550 N	1154	-0-	-396	-0-	1154	2			Y	-0-				2	
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1568	2	12	9	Y	11	11	1		2	
*02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-				2	

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258																	
09		810 N	728	-0-	-82	-0-	721	2	7	9	N	6	6	1		5	
10		930 N	836	-0-	-94	-0-	827	2	9	9	N	8	8	1		5	
11		930 N	641	-0-	-289	-0-	633	2	8	9	N	7	7	1		5	
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				5	
01		934 N	934	-0-	-0-	-0-	927	2	7	9	N	6	6	1		5	
*02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				5	

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562																	
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-				-0-	
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				-0-	
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				-0-	
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-				-0-	
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-				-0-	
*02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-				-0-	

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860																	
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-				-0-	
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-				-0-	
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-				-0-	
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-				-0-	
*02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-				-0-	

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498																	
09		480 N	163	-0-	-317	-0-	157	2	6	9	Y	5	5	1		57	
10		310 N	64	-0-	-246	-0-	64	2			Y	-0-				57	
11		270 N	168	-0-	-102	-0-	168	2			Y	-0-				57	
12		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-				57	
01		3100 N	5242	-0-	2142	2142	5200	2	42	9	Y	38	38	1		57	
*02		2800 N	4341	-0-	1541	3683	4341	2			Y	-0-				57	

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.// 029652									
ROTTERSMAN		WELL #: 30		RRCID -> 173859		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745			
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	90 N	75	-0-	-15	-0-	74	2	1	9	Y	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	69	2	1	9	Y	-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 34		RRCID -> 176292		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454			
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	Y	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	160	2	1	9	Y	-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	2			Y	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 33		RRCID -> 182737		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583			
09	2630 N	1027	-0-	-1603	-0-	1015	2	12	9	Y	-0-
10	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1138	2			Y	-0-
11	1140 N	835	-0-	-305	-0-	835	2			Y	-0-
12	1054 N	758	-0-	-296	-0-	758	2			Y	-0-
01	1147 N	991	-0-	-156	-0-	983	2	8	9	Y	-0-
*02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 38		RRCID -> 182800		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680			
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	Y	-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-
11	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	2			Y	-0-
12	589 N	451	-0-	-138	-0-	451	2			Y	-0-
01	651 N	572	-0-	-79	-0-	568	2	4	9	Y	-0-
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 32		RRCID -> 186066		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927			
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	116	2	1	9	Y	-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-

GJM GAS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 186071		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800			
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	994	2	7	9	N	9
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	N	9
11	900 N	800	-0-	-100	-0-	790	2	10	9	N	9
12	1023 N	439	-0-	-584	-0-	439	2			N	9
01	1240 N	840	-0-	-400	-0-	833	2	7	9	N	9
02	756 N	440	-0-	-316	-0-	440	2			N	9

GJM GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 189383		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512			
09	360 N	92	-0-	-268	-0-	90	2	2	9	N	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	N	-0-
11	300 N	128	-0-	-172	-0-	127	2	1	9	N	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-
01	279 N	81	-0-	-198	-0-	80	2	1	9	N	-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656											
MAYERS				WELL #:	4	RRCID ->	164369	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	9885	PERF. 9226 - 9260			
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	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-	

MAYERS				WELL #:	5	RRCID ->	166273	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9252 - 9342			
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	300	N	67	-0-	-233	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN				WELL #:	19	RRCID ->	167151	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8790 - 8820			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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 #:	35	RRCID ->	180532	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8687 - 8776			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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	240	N	218	-0-	-22	-0-	216	2	2	9	Y	2	2	1	9
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-			9
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-			9
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-			9
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	1	9
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			9

MAYERS				WELL #:	9	RRCID ->	184944	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8740 - 9622			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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 (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656																
MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610																
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	720 N	530	-0-	-190	-0-	526	2	4	9	N	4	4	1			2
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					2
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					2
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668																
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					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-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326																
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	Y	4	4	1			16
10	558 N	325	-0-	-233	-0-	322	2	3	9	Y	3	3	1			16
11	630 N	386	-0-	-244	-0-	382	2	4	9	Y	4	4	1			16
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					16
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	Y	4	4	1			16
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					16

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514																
09	570 N	510	-0-	-60	-0-	503	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
11	570 N	399	-0-	-171	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
12	527 N	356	-0-	-171	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	473	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506																
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	Y	2	2	1			12
10	651 N	248	-0-	-403	-0-	248	2			Y	-0-					12
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					12
12	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					12
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	452	2	3	9	Y	3	3	1			12
02	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	2			Y	-0-					12

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		8	RRCID ->	168392	COMPL. DATE	03/09/1998	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536						
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	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-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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)				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	60	N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		22	RRCID ->	196636	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460						
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			7
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1	1	1	7
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1	1	1	7
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			7
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			7
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			7
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656											
ROTTERSMAN		WELL #:		13	RRCID ->	129807	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656										
GILL, F. J.		WELL #:		15	RRCID ->	186644	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8384 - 8396
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		60 N	52	-0-	-8	-0-	51 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-		-0-
*02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		-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-	-0-							N	NO RPT		120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-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-

BRUNI SUMMERS		WELL #:		9	RRCID ->	179106	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8378 - 8384
09	2550 X	2258	-0-	-292	-0-	175 1	2069 2	Y	13			82
						14 9						
10	3317 X	2188	-0-	-1129	-0-	2178 2	10 9	Y	9	59 1		32
11	3330 X	2662	-0-	-668	-0-	185 1	2464 2	Y	12			44
						13 9						
12	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	426 1	3176 2	Y	20			64
						22 9						
01	3441 X	3378	-0-	-63	-0-	176 1	3179 2	Y	21	46 1		39
						23 9						
02	2492 X	1656	-0-	-836	-0-	41 1	1607 2	Y	7			46
						8 9						

ROTTERSMAN (9020)		78485 700		ARETE OPERATING COMPANY II, LLC			WELL #:	3	RRCID ->	098029	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	9020 - 9106
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	Y	1	1 1		-0-				
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-		-0-					
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		Y	-0-		-0-					
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		Y	-0-		-0-					
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	Y	1	1 1	-0-					
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		-0-					

ROTTERSMAN (9020)		//CONT.//		78485 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
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 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-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085	CAPACITY			CNTY: WEBB					
MAYERS, BERTA													
		WELL #:		1	RRCID ->	167562	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9054 - 9080	
09	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	1039	2	43	9	N	39	139
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	479	2	33	9	N	30	169
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	N	5	-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2150	2	36	9	N	33	33
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1706	2	14	9	N	13	46
02	980	N	847	-0-	-133	-0-	843	2	4	9	N	4	50

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	
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-	-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-	-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-	-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	
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	20	1	2738	2	N	-0-	20
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	20	1	3416	2	N	-0-	20
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	20	1	2916	2	N	-0-	20
12	2852	X	2611	-0-	-241	-0-	20	1	2591	2	N	-0-	20
01	3441	X	3435	-0-	-6	-0-	30	1	3405	2	N	-0-	20
02	3108	X	2456	-0-	-652	-0-	20	1	2436	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
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	H15	VIOL	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

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 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-

LA RUCIA RANCH			WELL #:	11	RRCID ->	170385	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	10360 - 10380	
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-

LA RUCIA RANCH			WELL #:	20	RRCID ->	204421	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10210 - 10716			
09	2760	X	1936	-0-	-824	-0-	1899	2	37	9	Y	34	36	1	25
10	2852	X	2162	-0-	-690	-0-	2081	2	81	9	Y	74	72	1	27
11	2490	X	2073	-0-	-417	-0-	1984	2	89	9	Y	81	80	1	28
12	2139	X	2103	-0-	-36	-0-	1969	2	134	9	Y	122	112	1	38
01	2170	X	1965	-0-	-205	-0-	1944	2	21	9	Y	19			57
02	1960	X	1835	-0-	-125	-0-	1701	2	134	9	Y	122	116	1	65

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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1552	2	54	9	Y	49	38	1	28
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1664	2	41	9	Y	37	46	1	19
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1218	2	89	9	Y	81	73	1	27
12	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1369	2	12	9	Y	11	27	1	11
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1475	2	7	9	Y	6			17
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1261	2	46	9	Y	42	39	1	23

LA RUCIA RANCH			WELL #:	13	RRCID ->	192232	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9998 - 10380	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 B V-17)		//CONT.//		78831 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9596 - 9614
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-

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		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	Y	-0-		-0-
10		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	Y	-0-		-0-
11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	Y	-0-		-0-
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	Y	-0-		-0-
01		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	Y	-0-		-0-
*02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	Y	-0-		-0-

RUCIAS, N. (FB E)				78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, GLORIA G.		WELL #:		1	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		1830 N	1195	-0-	-635	-0-	1154	2	41	9	Y	37	40	1	24
10		1581 N	1386	-0-	-195	-0-	1368	2	18	9	Y	16	31	1	9
11		1410 N	522	-0-	-888	-0-	516	2	6	9	Y	5	12	1	2
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-	2	1	-0-
01		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-			-0-
*02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	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 #: 9		RRCID -> 115953		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4620 X	3390	-0-	-1230	-0-	3332 2	58 9	Y	53	51 1			38
10	4061 X	3900	-0-	-161	-0-	3859 2	41 9	Y	37	52 1			23
11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4028 2	45 9	Y	41	44 1			20
12	4061 X	4039	-0-	-22	-0-	3989 2	50 9	Y	45	45 1			20
01	4061 X	3825	-0-	-236	-0-	3818 2	7 9	Y	6				26
02	3668 X	3515	-0-	-153	-0-	3469 2	46 9	Y	42	40 1			27

LA RUCIA RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 167147		COMPL. DATE 02/20/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532				
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1491 2	108 9	Y	98	74 1			47
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1721 2	81 9	Y	74	91 1			30
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2005 2	89 9	Y	81	85 1			26
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2006 2	99 9	Y	90	89 1			27
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1847 2	13 9	Y	12				39
*02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1586 2	92 9	Y	84	80 1			42

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 194940		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, GLORIA GARCIA		WELL #: 1R		RRCID -> 198113		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303				
09	4380 X	4217	-0-	-163	-0-	198 1	3967 2	Y	47	46 1			30
						52 9							
10	4433 X	4317	-0-	-116	-0-	256 1	4037 2	Y	22	22 1			30
						24 9							
11	4290 X	4151	-0-	-139	-0-	277 1	3827 2	Y	43	48 1			25
						47 9							
12	4402 X	4367	-0-	-35	-0-	279 1	4059 2	Y	26	24 1			27
						29 9							
01	4371 X	4161	-0-	-210	-0-	269 1	3850 2	Y	38	24 1			41
						42 9							
*02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	292 1	4054 2	Y	24	23 1			42
						26 9							

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA RUCIA RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 199297		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9022 - 9615			
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	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4113	2	30	9	Y	27	27 1	18
10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3840	2	41	9	Y	37	40 1	15
11	3420 X	3322	-0-	-98	-0-	3285	2	37	9	Y	34	36 1	13
12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4612	2	92	9	Y	84	72 1	25
01	3813 X	3160	-0-	-653	-0-	3147	2	13	9	Y	12		37
02	3444 X	2425	-0-	-1019	-0-	2331	2	94	9	Y	85	79 1	45

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-

MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200690		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11606		PERF.10560 - 11515			
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	2600 N	2	-0-	-2598	-0-	392	2	2		Y	-0-		-0-
10	1023 X	468	-0-	-555	-0-	438	2	30	9	Y	27	20 1	7
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1433	2	35	9	Y	32	29 1	10
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	10 1	-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	Y	2		2
*02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1529	2	48	9	Y	44	30 1	18

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	50	1	999	2	N	7	37	1		38
10	1736 N	562	-0-	-1174	-0-	33	1	529	2	N	-0-	21	1		17
11	1350 N	1009	-0-	-341	-0-	68	1	941	2	N	-0-				17
12	1085 N	946	-0-	-139	-0-	61	1	885	2	N	-0-				17
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	41	1	591	2	N	-0-				17
*02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	113	1	1560	2	N	-0-				17

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3523	2	108	9	Y	98	73	1		48
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3840	2	123	9	Y	112	117	1		43
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3792	2	134	9	Y	122	122	1		43
12	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3743	2	149	9	Y	135	133	1		45
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3570	2	21	9	Y	19				64
*02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3259	2	140	9	Y	127	120	1		69

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

09	1830 N	1562	-0-	-268	-0-	1519	2	43	9	Y	39	27	1		17
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1590	2	41	9	Y	37	41	1		13
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1450	2	45	9	Y	41	41	1		13
12	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	1425	2	50	9	Y	45	44	1		14
01	1643 N	1401	-0-	-242	-0-	1394	2	7	9	Y	6				20
02	1400 N	1349	-0-	-51	-0-	1303	2	46	9	Y	42	40	1		22

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

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	2100 N	2094	-0-	-6	-0-	1931	2	163	9	Y	148	115	1		81
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2049	2	123	9	Y	112	138	1		55
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2023	2	134	9	Y	122	127	1		50
12	2170 N	2125	-0-	-45	-0-	1976	2	149	9	Y	135	134	1		51
01	2170 N	1861	-0-	-309	-0-	1840	2	21	9	Y	19				70
02	2016 N	1732	-0-	-284	-0-	1592	2	140	9	Y	127	121	1		73

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

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-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA RUCIA RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 213836		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259		
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	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	2400 N	2226	-0-	-174	-0-	2197 2	29 9 Y	26	17 1	12
10	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2404 2	41 9 Y	37	36 1	13
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2429 2	22 9 Y	20	24 1	9
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2375 2	15 9 Y	14	17 1	6
01	2232 N	2122	-0-	-110	-0-	2120 2	2 9 Y	2		8
02	2016 N	1906	-0-	-110	-0-	1892 2	14 9 Y	13	12 1	8

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 14		RRCID -> 219631		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214		
09	17467 X	17467	-0-	-0-	-0-	821 1	16439 2 N	188	182 1	103
						207 9				
10	17980 X	17684	-0-	-296	-0-	1048 1	16539 2 N	88	87 1	104
						97 9				
11	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	1147 1	15873 2 N	172	193 1	83
						189 9				
12	18042 X	17780	-0-	-262	-0-	1137 1	16527 2 N	105	97 1	91
						116 9				
01	18042 X	16771	-0-	-1271	-0-	1086 1	15520 2 N	150	95 1	146
						165 9				
02	16296 X	15351	-0-	-945	-0-	1026 1	14222 2 N	94	93 1	147
						103 9				

LA RUCIA RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 220503		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096		
09	3570 X	3389	-0-	-181	-0-	3335 2	54 9 Y	49	41 1	19
10	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3820 2	41 9 Y	37	47 1	9
11	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3711 2	44 9 Y	40	43 1	6
12	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3737 2	50 9 Y	45	45 1	6
01	3875 X	3560	-0-	-315	-0-	3553 2	7 9 Y	6		12
02	3500 X	3186	-0-	-314	-0-	3140 2	46 9 Y	42	40 1	13

LA RUCIA RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 222936		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766		
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-		Y	-0-	7 1	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		-0-
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	39 2	Y	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-		-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 235674		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 E) SOUTH LEEVILLE, LLC LA RUCIA		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
				802612										
		WELL #: K 4		RRCID -> 270441	COMPL. DATE 06/27/2013	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9400	- 10042						
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	9600 X	8596	-0-	-1004	-0-	695	1	7824	2	N	70	183	1	72
10	9207 X	7326	-0-	-1881	-0-	77	9	6568	2	N	137			209
11	8910 X	7507	-0-	-1403	-0-	151	9	6785	2	N	18			227
12	9207 X	5859	-0-	-3348	-0-	702	1	5192	2	N	36	183	1	80
01	9021 X	6717	-0-	-2304	-0-	20	9	5953	2	N	70			150
02	8036 X	5895	-0-	-2141	-0-	627	1	5258	2	N	34			184
						40	9							
						687	1							
						77	9							
						600	1							
						37	9							

LA RUCIA		WELL #: K 6		RRCID -> 270773	COMPL. DATE 09/19/2013	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9392	- 9995						
09	13590 X	12403	-0-	-1187	-0-	1001	1	11279	2	N	112	184	1	125
10	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	123	9	12535	2	N	62			187
11	12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	1209	1	10782	2	N	163	185	1	165
12	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	68	9	11308	2	N	124			289
01	13826 X	12160	-0-	-1666	-0-	1115	1	10769	2	N	135	185	1	239
02	12488 X	11175	-0-	-1313	-0-	179	9	9902	2	N	129	181	1	187
						1366	1							
						136	9							
						1242	1							
						149	9							
						1131	1							
						142	9							

RUCIAS, N. (FB E V-17) HILCORP ENERGY COMPANY LOPEZ, GLORIA GARCIA		78831 427		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS					
		386310												
		WELL #: 3		RRCID -> 093171	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 10806	PERF. 9284	- 9364						
09	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	588	1	11768	2	Y	47	46	1	23
10	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	52	9	12006	2	Y	22	22	1	23
11	12270 X	12232	-0-	-38	-0-	761	1	11364	2	Y	43	48	1	18
12	12834 X	12395	-0-	-439	-0-	24	9	11570	2	Y	26	24	1	20
01	12834 X	11992	-0-	-842	-0-	821	1	11169	2	Y	38	24	1	34
02	11592 X	1371	-0-	-10221	-0-	47	9	1260	2	Y	18	21	1	31
						796	1							
						29	9							
						781	1							
						42	9							
						91	1							
						20	9							

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 095617	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 10720	PERF. 9339	- 9520						
09	9720 X	9032	-0-	-688	-0-	427	1	8553	2	Y	47	46	1	24
10	10044 X	8952	-0-	-1092	-0-	52	9	8396	2	Y	22	21	1	25
11	8850 X	8230	-0-	-620	-0-	532	1	7638	2	Y	36	44	1	17
12	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	24	9	8737	2	Y	24	22	1	19
01	9331 X	8985	-0-	-346	-0-	552	1	8358	2	Y	38	23	1	34
02	8428 X	7805	-0-	-623	-0-	40	9	7256	2	Y	23	23	1	34
						601	1							
						26	9							
						585	1							
						42	9							
						524	1							
						25	9							

RUCIAS, N. (FB E V-17)			//CONT.// 78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
HUERTA			WELL #: 1		RRCID -> 101367		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865			
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	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-

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-

HUERTA			WELL #: 2		RRCID -> 216144		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814			
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-	44
10	434 N	318	-0-	-116	-0-	19	1	297	2	N	2	46
						2	9					
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-	46
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	46
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	560	2	N	2	48
						2	9					
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	N	-0-	48

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		1B	RRCID ->	263509	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9411 - 9461	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)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-	

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-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	246004	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	2810 - 2842
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)		WELL #:		1	RRCID ->	151418	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10931 - 10942
09	6420	5872	-0-	-548	6122	278	1	5561	2	Y	30	207
						33	9					
10	6851	6024	-0-	-827	5295	357	1	5633	2	Y	31	77
						34	9					
11	6630	5859	-0-	-771	4524	393	1	5441	2	Y	23	100
						25	9					
12	6851	6037	-0-	-814	3710	386	1	5609	2	Y	38	138
						42	9					
01	6851	5641	-0-	-1210	2500	367	1	5241	2	Y	30	168
						33	9					
*02	6188	5356	-0-	-832	1668	359	1	4971	2	Y	24	192
						26	9					

RUCIAS, N. (FB F V-17)		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-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	282	-0-	-228	-0-	282	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	231	-0-	231	231	231	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	241	-0-	241	472	241	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	218	-0-	218	690	218	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	816	126	2	Y	-0-			-0-
*02	968 N	152	-0-	-816	-0-	152	2	Y	-0-			-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	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-			-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	2370 N	2289	-0-	-81	-0-	107	1	2156	2	N	24	24	1	12
						26	9							
10	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	138	1	2177	2	N	15	13	1	14
						17	9							
11	2250 N	2209	-0-	-41	-0-	146	1	2021	2	N	38	38	1	14
						42	9							
12	2356 N	2292	-0-	-64	-0-	146	1	2117	2	N	26	22	1	18
						29	9							
01	2325 N	2138	-0-	-187	-0-	137	1	1960	2	N	37	23	1	32
						41	9							
02	2072 N	1915	-0-	-157	-0-	127	1	1762	2	N	24	23	1	33
						26	9							

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-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-	-0-				N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	0 N	-0-	-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	SHUT IN	130	-0-	130	4176	4	1	126	2	Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	130	-0-	130	4306	3	1	127	2	Y	-0-			-0-
11	4430 X	124	-0-	-4306	-0-	3	1	121	2	Y	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 75		RRCID -> 156513		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 11797		PERF.10839 - 10855				
09	68794 X	68794	-0-	-0-	-0-	2234	1	64738	2	Y	1656	1180	1	476
						1822	9							
10	113751 X	113751	-0-	-0-	-0-	2905	1	107213	2	Y	3303	3278	1	501
						3633	9							
11	94857 X	94857	-0-	-0-	-0-	2603	1	89394	2	Y	2600	2540	1	561
						2860	9							
12	81185 X	81185	-0-	-0-	-0-	2505	1	76298	2	Y	2165	2365	1	361
						2382	9							
01	63880 X	63880	-0-	-0-	-0-	2240	1	59983	2	Y	1506	1531	1	336
						1657	9							
02	DLQ G-10	47174	-0-	47174	47174	2081	1	43942	2	Y	1046	976	1	406
						1151	9							

ST. CHARLES CO.		WELL #: 87		RRCID -> 270893		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11360 - 11440				
09	13440 X	11766	-0-	-1674	-0-	389	1	11265	2	N	102	97	1	40
						112	9							
10	13516 X	11601	-0-	-1915	-0-	303	1	11200	2	N	89	112	1	17
						98	9							
11	13470 X	10850	-0-	-2620	-0-	304	1	10447	2	N	90	88	1	19
						99	9							
12	13919 X	10774	-0-	-3145	-0-	339	1	10329	2	N	96	100	1	15
						106	9							
01	13919 X	10083	-0-	-3836	-0-	359	1	9604	2	N	109	102	1	22
						120	9							
02	10976 X	8916	-0-	-2060	-0-	400	1	8444	2	N	65	62	1	25
						72	9							

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 8173															
M	O	ALLOW 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		13 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	8	9	N	7	6	1	1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 12579 PERF.10946 - 10971															
09		2790 X	1531	-0-	-1259	-0-	51	1	1480	2	N	-0-	17	1	-0-
10		2883 X	2243	-0-	-640	-0-	59	1	2183	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
11		2790 X	1995	-0-	-795	-0-	56	1	1939	2	N	-0-			-0-
12		2883 X	2505	-0-	-378	-0-	80	1	2425	2	N	-0-			-0-
01		2883 X	2559	-0-	-324	-0-	92	1	2467	2	N	-0-			-0-
*02		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	115	1	2429	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		30 X	-0-	-0-	-30	-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 #: 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-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012															
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	2	1	-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	2	2	1	-0-
							2	9							
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	N	2	2	1	-0-
							2	9							
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	4	3	1	1
							4	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	
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-	

ST. CHARLES CO.		WELL #:	79	RRCID ->	157177	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	11127	PERF. 7844 - 7856	
09	DLQ G-10	2477	-0-	2477	5322	83	1	2394	2	Y	-0-
10	8161 X	2839	-0-	-5322	-0-	75	1	2764	2	Y	-0-
11	2760 X	1972	-0-	-788	-0-	56	1	1916	2	Y	-0-
12	2852 X	1670	-0-	-1182	-0-	53	1	1617	2	Y	-0-
01	2852 X	2419	-0-	-433	-0-	87	1	2332	2	Y	-0-
02	2576 X	2121	-0-	-455	-0-	96	1	2025	2	Y	-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 CO.		WELL #:	101	RRCID ->	280702	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	9247	PERF. 8750 - 8850	
09	39390 X	30277	-0-	-9113	-0-	997	1	28883	2	N	361
						397	9				333
10	39649 X	26110	-0-	-13539	-0-	682	1	25168	2	N	236
						260	9				321
11	35880 X	28565	-0-	-7315	-0-	800	1	27456	2	N	281
						309	9				273
12	35650 X	27936	-0-	-7714	-0-	875	1	26673	2	N	353
						388	9				354
01	34782 X	24879	-0-	-9903	-0-	880	1	23577	2	N	384
						422	9				359
02	28252 X	21482	-0-	-6770	-0-	958	1	20227	2	N	270
						297	9				246

ST. CHARLES CO.		WELL #:	102	RRCID ->	282442	COMPL. DATE	01/16/2021	TOTAL DEPTH	9157	PERF. 9050 - 9522	
09	42510 X	32649	-0-	-9861	-0-	1046	1	30327	2	N	1160
						1276	9				1137
10	41695 X	41320	-0-	-375	-0-	1061	1	39170	2	N	990
						1089	9				1256
11	42510 X	35929	-0-	-6581	-0-	990	1	33992	2	N	861
						947	9				862
12	43927 X	35005	-0-	-8922	-0-	1080	1	32892	2	N	939
						1033	9				980
01	43927 X	32784	-0-	-11143	-0-	1143	1	30616	2	N	932
						1025	9				887
02	37324 X	27993	-0-	-9331	-0-	1230	1	25982	2	N	710
						781	9				638

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
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		
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		
SAM FORDYCE (WHEELER)		80038 125		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
FLORES		WELL #: 1 C		RRCID -> 031248	COMPL. DATE 03/30/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
SAM FORDYCE (2300)		80038 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
WOOD, CONAN T		WELL #: 2C		RRCID -> 240345	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 2314	- 2324		
SAM FORDYCE (2500)		80038 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
WOOD, CONAN T.		WELL #: 1		RRCID -> 038568	COMPL. DATE 02/09/1966	TOTAL DEPTH 3275	PERF. N/A			
GUERRA, F.B. "M"		WELL #: 1		RRCID -> 050683	COMPL. DATE 06/03/1971	TOTAL DEPTH 3362	PERF. N/A			

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

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	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 RESS PRODUCTION CO. 703465
 FLORES 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, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

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

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (1ST RINCON)		//CONT.// 80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 193764		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 38		RRCID -> 195230		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195236		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602								
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	156	1	408	3	Y	-0-					43
10	3100 N	3839	-0-	739	739	805	1	3034	3	Y	-0-					43
11	2407 N	1668	-0-	-739	-739	313	1	1355	3	Y	-0-					43
12	DLQ G-10	3762	-0-	3762	3762	381	1	3381	3	Y	-0-					43
01	4323 X	561	-0-	-3762	-3762	3	1	558	3	Y	-0-					43
02	0 X	-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	17454 X	4454	-0-	-13000	-0-	445	1	4009	3	Y	-0-					89
10	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	443	1	4043	3	Y	-0-					89
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	422	1	4100	3	Y	-0-					89
12	4433 X	4002	-0-	-431	-0-	437	1	3565	3	Y	-0-					89
01	4712 X	3742	-0-	-970	-0-	305	1	3437	3	Y	-0-					89
02	4144 X	3396	-0-	-748	-0-	235	1	3161	3	Y	-0-					89

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197459		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SAMANO (2ND RINCON) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO				80086 470 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
				WELL #: 25	RRCID -> 187498	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 6896	- 8190						
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
09	17578 X	5552	-0-	-12026	-0-	497 1	5024 3	Y	28	75 1					25
10	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	31 9	1430 3	Y	15	7 8					33
11	5520 X	1209	-0-	-4311	-0-	156 1	1072 3	Y	11	7 8					37
12	5704 X	1524	-0-	-4180	-0-	17 9	1337 3	Y	15	32 1	7 8				13
01	5704 X	1277	-0-	-4427	-0-	125 1	1089 3	Y	17	7 8					23
02	5152 X	-0-	-0-	-5152	-0-	17 9		Y	7	7 8					23
SAMANO				WELL #: 31	RRCID -> 190201	COMPL. DATE 06/03/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7398	- 9708						
09	940 N	361	-0-	-579	-0-	119 1	242 3	Y	-0-						-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	111 1	232 3	Y	-0-						-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-						-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-			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				WELL #: 28	RRCID -> 192577	COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH 9879	PERF. 7463	- 7614						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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 (2ND RINCON) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// 80086 470 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18076 X	2406	-0-	-15670	-0-	790	1	1603 3	Y	12			33
10	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	1786	1	3749 3	Y	30	18 8		45
11	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	2490	1	4384 3	Y	39	45 1	27 8	12
12	589 X	236	-0-	-353	-0-	97	1	138 3	Y	1			13
01	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	1988	1	3444 3	Y	25			38
*02	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	1610	1	2976 3	Y	133	105 1	29 8	37
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		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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														
RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// 80086 470 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472				
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	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	1944 113	1 9	3945	3	N	103	182 1	92
10	5239 X	4024	-0-	-1215	-0-	1277 68	1 9	2679	3	N	62	13 8	141
11	5070 X	1783	-0-	-3287	-0-	646	1	1137	3	N	-0-		141
12	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	2760 26	1 9	3926	3	N	24		165
01	5239 X	3968	-0-	-1271	-0-	1433 53	1 9	2482	3	N	48		213
*02	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	2013 51	1 9	3722	3	N	46	65 1 36 8	157
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203056		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566				
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-

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.		789662		RRCID -> 199211		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694				
RICHMOND		WELL #: 11										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.		80088 250 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
		WELL #: 16		RRCID -> 197042		COMPL. DATE 09/23/2003			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706		
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	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	2	Y	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	Y	-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	9	1	112	2	Y	6
						7	9				4 1
											2

MURCH, B. L.		WELL #: 19		RRCID -> 197829		COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014		
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	Y	4
						4	9				8 1
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	6
						7	9				4 1
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	367	2	Y	5
						6	9				6 1
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	27	1	337	2	Y	4
						4	9				5 1
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	Y	7
						8	9				5 1
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	25	1	303	2	Y	8
						9	9				8 1

MURCH, B. L.		WELL #: 17		RRCID -> 198867		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385		
09	2910 X	2149	-0-	-761	-0-	145	1	1969	2	Y	32
						35	9				54 1
10	2232 N	2151	-0-	-81	-0-	152	1	1957	2	Y	38
						42	9				28 1
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	153	1	1999	2	Y	35
						39	9				43 1
12	2232 N	2091	-0-	-141	-0-	153	1	1905	2	Y	30
						33	9				34 1
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	168	1	2202	2	Y	48
						53	9				36 1
*02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	169	1	2043	2	Y	56
						62	9				53 1

MURCH, B. L.		WELL #: 20		RRCID -> 199293		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603		
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	129	1	1750	2	Y	24
						26	9				38 1
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	129	1	1667	2	Y	29
						32	9				21 1
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	136	1	1787	2	Y	26
						29	9				32 1
12	1984 N	1731	-0-	-253	-0-	127	1	1579	2	Y	23
						25	9				26 1
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	129	1	1696	2	Y	36
						40	9				27 1
02	1820 N	1695	-0-	-125	-0-	124	1	1495	2	Y	69
						76	9				59 1

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
MURCH, B.L.		WELL #: 21		RRCID -> 200291		COMPL. DATE 01/06/2004			TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546					
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	2310 X	1998	-0-	-312	-0-	133	1	1803	2	Y	56	85	1	12
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	62	9	1945	2	Y	68	48	1	32
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	151	1	1965	2	Y	60	74	1	18
12	2077 N	1935	-0-	-142	-0-	75	9	1738	2	Y	53	60	1	11
01	2170 N	1857	-0-	-313	-0-	139	1	1641	2	Y	83	62	1	32
02	2044 N	975	-0-	-1069	-0-	58	9	834	2	Y	65	69	1	28
						125	1							
						91	9							
						69	1							
						72	9							

MURCH, B. L.		WELL #: 22		RRCID -> 200993		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418					
09	780 N	540	-0-	-240	-0-	35	1	480	2	Y	23	43	1	6
10	713 N	571	-0-	-142	-0-	25	9	502	2	Y	27	20	1	13
11	690 N	362	-0-	-328	-0-	39	1	318	2	Y	18	25	1	6
12	558 N	442	-0-	-116	-0-	30	9	389	2	Y	20	22	1	4
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	24	1	794	2	Y	34	25	1	13
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	20	9	712	2	Y	53	47	1	19
						31	1							
						22	9							
						61	1							
						37	9							
						59	1							
						58	9							

MORSE		WELL #: 4		RRCID -> 201249		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164					
09	4560 X	3287	-0-	-1273	-0-	223	1	3032	2	Y	29	24	1	9
10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	32	9	3725	2	Y	27			36
11	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	289	1	4507	2	Y	11			47
12	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	30	9	5813	2	Y	17			64
01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	344	1	3955	2	Y	23	40	1	47
*02	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	12	9	3482	2	Y	-0-			47
						466	1							
						19	9							
						301	1							
						25	9							
						288	1							

MURCH, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656					
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	103	1	1404	2	Y	48	76	1	11
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	53	9	1392	2	Y	57	41	1	27
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	108	1	1389	2	Y	52	64	1	15
12	1612 N	1440	-0-	-172	-0-	63	9	1286	2	Y	46	51	1	10
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	106	1	1374	2	Y	70	53	1	27
02	1456 N	1312	-0-	-144	-0-	57	9	1141	2	Y	70	69	1	28
						103	1							
						51	9							
						105	1							
						77	9							
						94	1							
						77	9							

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
W. R. JACKSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217481		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620		
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	606 N	606	-0-	-0-	-0-	40 1	544 2	Y	20	33
						22 9				
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	45 1	582 2	Y	-0-	33
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	42 1	550 2	Y	-0-	33
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	43 1	535 2	Y	-0-	33
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	46 1	598 2	Y	-0-	33
02	560 N	516	-0-	-44	-0-	39 1	477 2	Y	-0-	33

JACKSON, W.R. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 219544		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022		
09	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	118 1	1601 2	Y	-0-	132
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	131 1	1688 2	Y	-0-	132
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	109 1	1424 2	Y	-0-	132
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	168 1	2100 2	Y	-0-	132
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	138 1	1810 2	Y	-0-	132
*02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	175 1	2113 2	Y	-0-	132

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 200286		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964		
GARCIA "A"		WELL #: 1								
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	93 3	Y	2	18 1
						2 9				6
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14 1	128 3	Y	7	13
						8 9				
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	27 1	228 3	Y	11	24
						12 9				
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	73 3	Y	3	8 1
						3 9				19
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	21 1	132 3	Y	6	25
						7 9				
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	30 1	175 3	Y	-0-	25

COATES Y		WELL #: 3		RRCID -> 200290		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222		
09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	269 1	2715 3	Y	13	32 1
						14 9				36
10	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	260 1	2384 3	Y	16	12 8
						18 9				40
11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	311 1	2663 3	Y	23	16 8
						25 9				47
12	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	311 1	2450 3	Y	22	69
						24 9				
01	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	351 1	2255 3	Y	14	83
						15 9				
*02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	251 1	1478 3	Y	29	14 8
						32 9				98

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-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	87 3	Y	3	17 1		11
						3 9						
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	26 1	240 3	Y	14			25
						15 9						
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	89 1	760 3	Y	37			62
						41 9						
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	82 1	646 3	Y	25	72 1		15
						28 9						
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	74 1	470 3	Y	24			39
						26 9						
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	68 1	404 3	Y	-0-			39

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12 1	122 3	Y	4	24 1		9
						4 9						
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	22 1	198 3	Y	11			20
						12 9						
11	270 N	168	-0-	-102	-0-	17 1	143 3	Y	7			27
						8 9						
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17 1	135 3	Y	4	15 1		16
						4 9						
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	16 1	104 3	Y	7			23
						8 9						
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	18 1	108 3	Y	14	14 8		23
						15 9						

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

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-

MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

09	390 N	344	-0-	-46	-0-	22 1	296 2	Y	24	43 1		6
						26 9						
10	403 N	288	-0-	-115	-0-	19 1	240 2	Y	26	19 1		13
						29 9						
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	22 1	284 2	Y	24	30 1		7
						26 9						
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	22 1	270 2	Y	14	18 1		3
						15 9						
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26 1	343 2	Y	21	16 1		8
						23 9						
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	29 1	354 2	Y	27	25 1		10
						30 9						

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.			//CONT.// //CONT.//	80088 300 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
MURCH, B. L.				WELL #: 8	RRCID -> 191485	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7470					- 8957				
09		3360 X	2782	-0-	-578	-0-	188	1	2559	2	Y	32	59	1			9
10		3472 X	1282	-0-	-2190	-0-	35	9	90	1	Y	34	26	1			17
11		3360 X	1067	-0-	-2293	-0-	37	9	73	1	Y	31	39	1			9
12		3379 X	2548	-0-	-831	-0-	34	9	188	1	Y	17	22	1			4
01		3038 X	2308	-0-	-730	-0-	19	9	161	1	Y	26	20	1			10
02		2604 X	1854	-0-	-750	-0-	29	9	139	1	Y	36	33	1			13
							40	9									
MURCH, B. L.				WELL #: 9	RRCID -> 191486	COMPL. DATE 09/12/2002	TOTAL DEPTH 11004	PERF. 8238					- 8540				
09		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	140	1	1901	2	Y	39	72	1			10
10		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	43	9	164	1	Y	48	35	1			23
11		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	53	9	155	1	Y	42	52	1			13
12		2139 N	2082	-0-	-57	-0-	46	9	153	1	Y	24	31	1			6
01		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	26	9	163	1	Y	38	29	1			15
*02		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	42	9	164	1	Y	48	45	1			18
							53	9									
MURCH, B. L.				WELL #: 11	RRCID -> 191856	COMPL. DATE 09/05/2002	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7464					- 8978				
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	54	1	731	2	Y	16	29	1			4
10		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	18	9	74	1	Y	19	14	1			9
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	21	9	72	1	Y	17	21	1			5
12		837 N	781	-0-	-56	-0-	19	9	57	1	Y	9	12	1			2
01		1054 N	906	-0-	-148	-0-	10	9	63	1	Y	15	11	1			6
02		952 N	919	-0-	-33	-0-	17	9	69	1	Y	18	17	1			7
							20	9									
MORSE				WELL #: 3	RRCID -> 195630	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8830					- 9776				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.			//CONT.// //CONT.//	80088 300 263648	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
MURCH, B. L.			WELL #:	14	RRCID ->	197403	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7418 - 7424	
09		6508 X	6508	-0-	-0-	442	1	6014	2	Y	47	92 1	13
10		6653 X	6653	-0-	-0-	52	9	6116	2	Y	57	42 1	28
11		6960 X	6758	-0-	-202	63	9	6227	2	Y	51	64 1	15
12		7192 X	6144	-0-	-1048	475	1	5659	2	Y	29	37 1	7
01		7192 X	7157	-0-	-35	56	9	6606	2	Y	44	34 1	17
02		6300 X	5128	-0-	-1172	453	1	4678	2	Y	57	53 1	21
						32	9						
						503	1						
						48	9						
						387	1						
						63	9						
MURCH, B.L.			WELL #:	18	RRCID ->	197720	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6514 - 8386	
09		1800 N	1678	-0-	-122	113	1	1541	2	Y	22	43 1	6
10		1953 N	1685	-0-	-268	24	9	1534	2	Y	29	21 1	14
11		1625 N	1625	-0-	-0-	119	1	1483	2	Y	26	32 1	8
12		1736 N	1517	-0-	-219	32	9	1389	2	Y	15	19 1	4
01		1674 N	1398	-0-	-276	113	1	1276	2	Y	23	18 1	9
02		1512 N	1465	-0-	-47	29	9	1323	2	Y	30	28 1	11
						111	1						
						17	9						
						97	1						
						25	9						
						109	1						
						33	9						
FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO			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		DLQ G-10	2573	-0-	2573	4829	230	2329	3	Y	13	35 1	8
10		DLQ G-10	2468	-0-	2468	7297	14	2205	3	Y	24	11 8	21
11		800 N	2416	-0-	1616	8913	237	2142	3	Y	22	13 8	30
12		3100 N	2659	-0-	-441	8472	26	2346	3	Y	14	30 1	14
01		3100 N	2089	-0-	-1011	7461	250	1792	3	Y	17		31
*02		2800 N	1666	-0-	-1134	6327	24	1425	3	Y	-0-		30
							15						
							278						
							19						
							242						
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)													CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC															
SAMANO															
//CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 273611															
WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	1231	-0-	1231	2927	110	1	1114	3	Y	6	28	1	47
10	DLQ	G-10	1609	-0-	1609	4536	157	1	1435	3	Y	15	7	8	55
11		5742 X	1206	-0-	-4536	-0-	125	1	1070	3	Y	10	6	8	59
12		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	172	1	1354	3	Y	8	42	1	25
01		1705 X	1180	-0-	-525	-0-	157	1	1013	3	Y	9			34
02		1456 X	708	-0-	-748	-0-	103	1	605	3	Y	-0-			34
SAMANO													WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157		
09	DLQ	G-10	2913	-0-	2913	6979	261	1	2635	3	Y	15	14	1	18
10	DLQ	G-10	3246	-0-	3246	10225	316	1	2896	3	Y	31	14	8	35
11	DLQ	G-10	1958	-0-	1958	12183	202	1	1736	3	Y	18	11	8	42
12		13447 X	1264	-0-	-12183	-0-	141	1	1115	3	Y	7	28	1	21
01		563 X	563	-0-	-0-	-0-	75	1	482	3	Y	5			26
02		1904 X	2	-0-	-1902	-0-	1	1			Y	1			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		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	248	1	2507	3	N	15			203
10		2945 X	2939	-0-	-6	-0-	288	1	2636	3	N	14	180	1	37
11		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	301	1	2579	3	N	25			62
12		3100 N	3124	-0-	24	24	350	1	2754	3	N	18			80
01		2945 N	2781	-0-	-164	-0-	373	1	2395	3	N	12			92
*02		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	362	1	2138	3	N	-0-			92

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC DIELMANN		//CONT.// 80088 300 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
		WELL #: 2		RRCID -> 189686		COMPL. DATE 05/24/2002			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	270 N	-0-	-0-	-270	-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

HART ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 189688		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556					
09	DLQ G-10	951	-0-	951	1664	82	1	832	3	Y	34					86
						37	9									
10	DLQ G-10	1047	-0-	1047	2711	92	1	845	3	Y	100					186
						110	9									
11	DLQ G-10	726	-0-	726	3437	72	1	622	3	Y	29	148	1			67
						32	9									
12	1700 N	817	-0-	-883	2554	88	1	690	3	Y	35					102
						39	9									
01	3100 N	755	-0-	-2345	209	95	1	619	3	Y	37					139
						41	9									
*02	837 N	628	-0-	-209	-0-	91	1	538	3	Y	-0-					139

COATES Y				WELL #: 2		RRCID -> 199583		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190					
09	DLQ G-10	2021	-0-	2021	4298	181	1	1830	3	Y	9	22	1			37
						10	9									
10	DLQ G-10	2331	-0-	2331	6629	228	1	2088	3	Y	14	10	8			41
						15	9									
11	DLQ G-10	2428	-0-	2428	9057	251	1	2156	3	Y	19	13	8			47
						21	9									
12	2500 N	2305	-0-	-195	8862	257	1	2028	3	Y	18					65
						20	9									
01	3100 N	1975	-0-	-1125	7737	264	1	1699	3	Y	11					76
						12	9									
*02	2800 N	1245	-0-	-1555	6182	177	1	1046	3	Y	20	10	8			85
						22	9									

COATES Y				WELL #: 1		RRCID -> 199584		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540					
09	DLQ G-10	2755	-0-	2755	5474	247	1	2494	3	Y	13	30	1			2
						14	9									
10	DLQ G-10	3273	-0-	3273	8747	321	1	2931	3	Y	19	14	8			7
						21	9									
11	DLQ G-10	772	-0-	772	9519	80	1	685	3	Y	6	4	8			9
						7	9									
12	9554 X	35	-0-	-9519	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					9
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					9
02	56 X	5	-0-	-51	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					9

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-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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	723	-0-	723	1484	63	1	640	3	Y	18	124	1	21
10	DLQ G-10	755	-0-	755	2239	71	1	648	3	Y	33			54
11	DLQ G-10	893	-0-	893	3132	89	1	763	3	Y	37			91
12	2300 N	870	-0-	-1430	1702	94	1	742	3	Y	31	83	1	39
01	2472 N	770	-0-	-1702	-0-	99	1	639	3	Y	29			68
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	116	1	685	3	Y	-0-			68

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2991					Y	-0-			8
10	T. A.	106	-0-	106	3097	22	1	84	3	Y	-0-			8
11	T. A.	1	-0-	1	3098	1	3			Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3098					Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3098					Y	-0-			8
*02	3396 X	298	-0-	-3098	-0-	298	3			Y	-0-			8

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	358	1	490	3	Y	15			146
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	17	9			Y	-0-	23	1	123
11	930 N	903	-0-	-27	-0-	369	1	531	3	Y	3	14	1	112
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	270	1	622	3	Y	39	34	1	117
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	271	1	603	3	Y	-0-	10	1	107
02	840 N	805	-0-	-35	-0-	277	1	527	3	Y	1	1	1	107

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
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-						-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-

SAMANO			WELL #:	20	RRCID ->	194462	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	5552 - 6055
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-

SAMANO "C"			WELL #:	2	RRCID ->	194571	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6390 - 6408
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-

SAMANO			WELL #:	27	RRCID ->	195228	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	5770 - 7914
09	1700	N	780	-0-	-920	1429	70	1	706	3	Y	4 5 1 11
10	2275	N	846	-0-	-1429	-0-	82	1	755	3	Y	8 4 8 15
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	90	1	774	3	Y	7 4 8 18
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	86	1	680	3	Y	4 16 1 6
01	837	N	510	-0-	-327	-0-	68	1	438	3	Y	4 10
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	71	1	419	3	Y	4 4 8 10

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-						-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-

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-						21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	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-

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	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	266	1	3611	2	Y	32	59	1	9
							35	9							
10	3937	X	3053	-0-	-884	-0-	217	1	2794	2	Y	38	28	1	19
							42	9							
11	3810	X	2595	-0-	-1215	-0-	181	1	2377	2	Y	34	43	1	10
							37	9							
12	4030	X	2742	-0-	-1288	-0-	202	1	2518	2	Y	20	25	1	5
							22	9							
01	4030	X	1745	-0-	-2285	-0-	121	1	1590	2	Y	31	24	1	12
							34	9							
02	2884	X	1582	-0-	-1302	-0-	117	1	1421	2	Y	40	37	1	15
							44	9							

MURCH, B. L.		WELL #:		12	RRCID ->	194832	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7564 - 8526	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	-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-

MURCH, B. L.		WELL #:		15	RRCID ->	197406	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	7642 - 8567			
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	14	1	190	2	Y	8	14	1	2
							9	9							
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	15	1	194	2	Y	10	7	1	5
							11	9							
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	16	1	212	2	Y	9	11	1	3
							10	9							
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	14	1	178	2	Y	4	6	1	1
							4	9							
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	7	5	1	3
							8	9							
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	15	1	185	2	Y	8	8	1	3
							9	9							

FLETCHER OPERATING, LLC				273611			CAPACITY			CNTY: STARR		
SAMANO				19	RRCID ->	182085	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	7354 - 9466
09	DLQ G-10	53	-0-	53	53	5	1	48	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-	-0-
01	53 N	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3			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 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		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	236 1	2389 3	N	9		140
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	10 9	1944 3	N	-0-		140
11		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	212 1	2010 3	N	-0-		140
12		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	234 1	2245 3	N	-0-		140
01		2108 N	2048	-0-	-60	-0-	285 1	1772 3	N	-0-		140
*02		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	276 1	1644 3	N	-0-		140
							279 1					
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 184524		COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190			
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-
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 185100		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540			
09		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	286 1	2891 3	N	-0-		147
10		3162 X	2828	-0-	-334	-0-	278 1	2550 3	N	-0-		147
11		3180 X	3179	-0-	-1	-0-	332 1	2847 3	N	-0-		147
12		3286 X	2915	-0-	-371	-0-	328 1	2587 3	N	-0-		147
01		3441 X	2345	-0-	-1096	-0-	316 1	2029 3	N	-0-		147
02		2968 X	2089	-0-	-879	-0-	303 1	1786 3	N	-0-		147
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 185840		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614			
09		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	186 1	1884 3	N	-0-		169
10		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	245 1	2247 3	N	-0-		169
11		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	273 1	2338 3	N	49	14 8	204
12		2573 X	2426	-0-	-147	-0-	54 9	2111 3	N	43		247
01		2573 X	1615	-0-	-958	-0-	268 1	1387 3	N	12	178 1	81
*02		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	47 9	1418 3	N	12	13 8	80
							215 1					
							13 9					
							240 1					
							13 9					
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-
SALINAS, FAUSTO ET AL		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 (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 187379		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	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-

SALINAS		WELL #: 8		RRCID -> 187691		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716						
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	744 N	744	-0-	-0-	-0-	67	1	677	3	N	-0-			164
10	775 N	26	-0-	-749	-0-	3	1	23	3	N	-0-			164
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	90	1	774	3	N	-0-			164
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	65	1	514	3	N	-0-			164
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	150	1	964	3	N	-0-			164
*02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	243	1	1431	3	N	-0-			164

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 (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724								
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0 N		-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-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	6750 X	5816	-0-	-934	-0-	398	1	5407	2	Y	10	18	1		7
						11	9								
10	6975 X	5401	-0-	-1574	-0-	388	1	5003	2	Y	9				16
						10	9								
11	6750 X	4933	-0-	-1817	-0-	350	1	4579	2	Y	4				20
						4	9								
12	6014 X	4514	-0-	-1500	-0-	335	1	4179	2	Y	-0-				20
01	6014 X	3056	-0-	-2958	-0-	216	1	2840	2	Y	-0-	9	1		11
02	5432 X	4084	-0-	-1348	-0-	312	1	3772	2	Y	-0-				11

MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195194	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	6805 - 6814			
09	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	94	1	1279	2	Y	-0-				10
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	112	1	1439	2	Y	-0-				10
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	109	1	1432	2	Y	5				15
						6	9								
12	1426 N	827	-0-	-599	-0-	60	1	744	2	Y	21				36
						23	9								
01	1550 N	1221	-0-	-329	-0-	86	1	1134	2	Y	1	28	1		9
						1	9								
02	1456 N	941	-0-	-515	-0-	72	1	869	2	Y	-0-				9

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #:	10	RRCID ->	187883	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6892 - 6988		
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	107	1	1079	3	N	-0-				96
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	105	1	961	3	N	-0-				96
11	1050 N	954	-0-	-96	-0-	100	1	854	3	N	-0-				96
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	N	-0-				96
01	1054 N	235	-0-	-819	-0-	31	1	204	3	N	-0-				96
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	88	1	520	3	N	-0-				96

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		WELL #:		26	RRCID ->	190606	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7097 - 7212
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 #: 33		RRCID -> 191518		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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		WELL #: 41		RRCID -> 195234		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 38		RRCID -> 195616		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436								
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-

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		0 N	-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	1487	-0-	1487	4899	412	1	1075	3	Y	-0-				111
10	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	5967	224	1	844	3	Y	-0-				111
11	DLQ	G-10	3223	-0-	3223	9190	601	1	2599	3	Y	21	16	8		116
							23	9								
12	11467	X	2277	-0-	-9190	-0-	227	1	2015	3	Y	32				148
							35	9								
01	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	12	1	2087	3	Y	5	121	1		32
							6	9								
02	1400	X	1368	-0-	-32	-0-	1355	3	13	9	Y	12	13	8		30

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		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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	48	-0-	48	81	13	1	35	3	Y	-0-		2
10	DLQ	G-10	13	-0-	13	94	3	1	10	3	Y	-0-		2
11	DLQ	G-10	14	-0-	14	108	3	1	11	3	Y	-0-		2
12		168 N	60	-0-	-108	-0-	6	1	54	3	Y	-0-		2
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			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		791 N	791	-0-	-0-	-0-	78	1	699	3	N	13	88 1	36
							14	9						
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	75	1	684	3	N	-0-		36
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	79	1	772	3	N	10	5 8	41
							11	9						
12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	95	1	772	3	N	9		50
							10	9						
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	68	1	775	3	N	-0-		50
*02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	658	3	N	-0-		50

SAMANO		WELL #: 45		RRCID -> 197794		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8382 - 8583				
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	8	2	1	3	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	3	-0-	3	11	1	1	2	3	Y	-0-		-0-
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-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		298 N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	N	-0-		162
10		341 N	313	-0-	-28	-0-	31	1	282	3	N	-0-		162
11		270 N	174	-0-	-96	-0-	16	1	158	3	N	-0-		162
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		162
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162

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-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
RICHMOND		WELL #: 9		RRCID -> 200121		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	262 N	262	-0-	-0-	-0-	73	1	189	3	N	-0-				111
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	195	3	N	-0-				111
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	42	1	180	3	N	-0-				111
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	N	-0-				111
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	1	1	182	3	N	-0-	85	1		26
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-				26

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 201434		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651							
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-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
HART ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	206124	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6584 - 6664
M	ALLOW CODE	GAS 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 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-

JUANA SALAS		WELL #:		1	RRCID ->	208254	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	7860 - 8450
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62

GARCIA "E"		WELL #:		5	RRCID ->	229406	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	6886 - 7166
09	DLQ G-10	921	-0-	921	1354	83	1	838	3	Y	-0-	67
10	DLQ G-10	1246	-0-	1246	2600	123	1	1123	3	Y	-0-	67
11	DLQ G-10	1244	-0-	1244	3844	130	1	1114	3	Y	-0-	67
12	1500 N	1304	-0-	-196	3648	147	1	1157	3	Y	-0-	67
01	3100 N	1082	-0-	-2018	1630	145	1	937	3	Y	-0-	67
*02	2576 N	946	-0-	-1630	-0-	137	1	809	3	Y	-0-	67

SMITH PRODUCTION INC. RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	198865	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7684 - 8924
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC BLOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		33	RRCID ->	203216	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	6930 - 6950
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	275	1	377	3	Y	-0-	67
10	1333 N	988	-0-	-345	-0-	168	1	816	3	Y	4	71
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	320	1	461	3	Y	7	69
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	218	1	503	3	Y	2	71
01	992 N	880	-0-	-112	-0-	273	1	607	3	Y	-0-	64
02	728 N	375	-0-	-353	-0-	129	1	246	3	Y	-0-	64

SAMANO (THIRD MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC 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-

SAMANO (THIRD MASSIVE)			//CONT.//	80088 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611					
SAMANO			WELL #:	20	RRCID -> 185917	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 6973	- 7357
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	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-

SAMANO			WELL #:	23	RRCID -> 186381	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 8038	- 8181
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-

SAMANO			WELL #:	24	RRCID -> 187381	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 8243	- 8388
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-

SAMANO			WELL #:	19	RRCID -> 187382	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 10320	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-

SAMANO			WELL #:	27	RRCID -> 188282	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 6102	- 7527
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-

SAMANO			WELL #:	25	RRCID -> 188313	COMPL. DATE 11/24/2001	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 7770	- 7844
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-

SAMANO (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// 80088 575 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
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

SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 188318	COMPL. DATE 06/02/2004	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6854 - 7556					
09	DLQ G-10	772	-0-	772	1576	69 1	699 3	Y	4	30 1		55
10	DLQ G-10	893	-0-	893	2469	4 9	796 3	Y	9	4 8		60
11	DLQ G-10	918	-0-	918	3387	10 9	814 3	Y	8	5 8		63
12	1700 N	869	-0-	-831	2556	9 9	766 3	Y	5	34 1		34
01	3100 N	622	-0-	-2478	78	97 1	533 3	Y	5			39
*02	713 N	635	-0-	-78	-0-	6 9	538 3	Y	5	5 8		39
						6 9						

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-

HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 199667	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6584 - 8612					
09	97 X	97	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	Y	4			54
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	4 9		Y	9			63
11	330 N	180	-0-	-150	-0-	18 1	153 3	Y	8	37 1		34
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	9 9		Y	-0-			34
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 3	36 3	Y	2			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-			36
						1 3						

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-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	321	1	4365	2	Y	78	92	1			33
							86	9									
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	350	1	4509	2	Y	75					108
							83	9									
11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	350	1	4580	2	Y	30					138
							33	9									
12	4929	X	4613	-0-	-316	-0-	340	1	4238	2	Y	32					170
							35	9									
01	4929	X	4839	-0-	-90	-0-	340	1	4455	2	Y	40	97	1			113
							44	9									
02	4620	X	4500	-0-	-120	-0-	344	1	4156	2	Y	-0-					113

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
MORSE		WELL #:		6	RRCID ->	210737	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8525 - 9953	
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	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	154	1	2093	2	Y	15	18 1	7
10	2480 N	2463	-0-	-17	-0-	176	1	2272	2	Y	14		21
11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	184	1	2414	2	Y	5		26
12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	177	1	2211	2	Y	7		33
01	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	180	1	2367	2	Y	6	18 1	21
02	2436 X	2081	-0-	-355	-0-	159	1	1922	2	Y	-0-		21

FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
SAMANO		WELL #:		28	RRCID ->	188697	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	7032 - 9514	
09	DLQ G-10	10	-0-	10	37	3 1	7 3	Y		-0-			12
10	DLQ G-10	7	-0-	7	44	2 1	5 3	Y		-0-			12
11	DLQ G-10	1	-0-	1	45	1 3		Y		-0-			12
12	45 N	-0-	-0-	-45	-0-			Y		-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			12
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	81	1	149	3	Y	7	5 1 1 8	12
						8 9							

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-

COATES SS		WELL #:		1	RRCID ->	189890	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134 - 9152	
09	DLQ G-10	42	-0-	42	147	4 1	37 3	Y		1			9
10	DLQ G-10	136	-0-	136	283	13 1	123 3	Y		-0-	8 1		1
11	DLQ G-10	425	-0-	425	708	44 1	381 3	Y		-0-			1
12	1122 N	414	-0-	-708	-0-	47 1	367 3	Y		-0-			1
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	77 1	491 3	Y		-0-			1
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	89 1	525 3	Y		-0-			1

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	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	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1	Y		-0-			-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611														
COATES SS WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858														
M O	ALLOW 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	DLQ G-10	488	-0-	488	994	42	18 9	428	3	Y	16			134
10	DLQ G-10	500	-0-	500	1494	49	18 9	451	3	Y	-0-	115	1	19
11	DLQ G-10	547	-0-	547	2041	55	18 9	474	3	Y	16			35
12	1300 N	539	-0-	-761	1280	58	24 9	457	3	Y	22			57
01	1747 N	467	-0-	-1280	-0-	62	24 9	395	3	Y	9			66
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	60	10 9	356	3	Y	2			68
						2	2 9							
COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542														
09	DLQ G-10	322	-0-	322	699	28	12 9	282	3	Y	11			63
10	DLQ G-10	267	-0-	267	966	26	12 9	241	3	Y	-0-	50	1	13
11	DLQ G-10	101	-0-	101	1067	10	3 9	88	3	Y	3			16
12	1147 N	80	-0-	-1067	-0-	9	3 9	68	3	Y	3			19
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	3 9	19	3	Y	-0-			19
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	19	3 9	113	3	Y	-0-			20
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	2831	-0-	2831	5748	929	17 9	1885	3	Y	15			66
10	DLQ G-10	2706	-0-	2706	8454	868	17 9	1821	3	Y	15	9	8	72
11	DLQ G-10	3047	-0-	3047	11501	1097	19 9	1931	3	Y	17	47	1	12 8
12	14835 X	3334	-0-	-11501	-0-	1368	20 9	1946	3	Y	18			48
01	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	1529	21 9	2649	3	Y	19			67
02	2660 X	2258	-0-	-402	-0-	768	69 9	1420	3	Y	63	50	1	14 8

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	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	57 N	57	-0-	-0-	-0-	19	1	38	3	N	-0-	22
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-	22
11	120 N	13	-0-	-107	-0-	5	1	8	3	N	-0-	22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	16	1	27	3	N	-0-	22
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	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	725 N	340	-0-	-385	-0-	24	1	303	2	Y	12	34
						13	9					
10	465 N	354	-0-	-111	-0-	21	1	320	2	Y	12	42
						13	9					1
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	387	2	Y	18	10
						20	9					1
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	3	1	217	2	Y	62	74
						68	9					1
01	3100 N	8737	-0-	5637	5637	40	1	8480	2	Y	197	185
						217	9					1
02	DLQ G-10	28280	-0-	28280	33917	8	1	28002	2	Y	245	195
						270	9					1

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	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	8	2	1	9	Y	1	1
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-	-0-

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	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-

DIAZ		WELL #:		4	RRCID ->	216014	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6211 - 6217
09	45 N	17	-0-	-28	-0-	2 1	15 2	Y	-0-			8
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			8
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	1 1		7
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			7
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	43 2	Y	1	1 1		7
						1 9						
02	DLQ G-10	40	-0-	40	40	2 1	38 2	Y	-0-			7

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:	2	RRCID ->	189729	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	7586 - 8964
09	3330 X	3251	-0-	-79	-0-	223 1	3028 2	Y	-0-			37	
10	3441 X	3256	-0-	-185	-0-	234 1	3022 2	Y	-0-			37	
11	3330 X	3228	-0-	-102	-0-	228 1	2982 2	Y	16			53	
						18 9							
12	3348 X	2980	-0-	-368	-0-	220 1	2747 2	Y	12			65	
						13 9							
01	3348 X	3115	-0-	-233	-0-	221 1	2893 2	Y	1	50 1		16	
						1 9							
02	3024 X	2751	-0-	-273	-0-	210 1	2541 2	Y	-0-			16	

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		WELL #:	28	RRCID ->	188713	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8370 - 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-	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
SAMANO		WELL #:		30	RRCID ->	190125	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8030 - 8186		
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1009					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1009					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1009					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1009					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1009					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1009					Y	-0-			-0-

COATES SS		WELL #:		1	RRCID ->	190139	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134 - 8198		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	212	-0-	212	212	77	1	135	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	201	-0-	201	413	73	1	128	3	Y	-0-			-0-
*02	900 N	773	-0-	-127	286	271	1	502	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, E. (MASSIVE 7200) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// 80089 250 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
SAMANO		WELL #: 36		RRCID -> 192866		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8084 - 9136				
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	DLQ G-10	3823	-0-	3823	7688	1255	1	2546	3	Y	20			33
10	DLQ G-10	2884	-0-	2884	10572	925	1	1941	3	Y	16	10	8	39
11	DLQ G-10	3088	-0-	3088	13660	1112	1	1957	3	Y	17	34	1	12 8 10
12	18781 X	5121	-0-	-13660	-0-	2101	1	2989	3	Y	28			38
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			38
02	2688 X	9	-0-	-2679	-0-	3	1	6	3	Y	-0-			38
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		WELL #: 39		RRCID -> 194497		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7526 - 10428				
09	DLQ G-10	757	-0-	757	757	757	1			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	30	-0-	30	787	30	1			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	33	-0-	33	820	33	1			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	820					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	820					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	430	-0-	430	1250	151	1	279	3	Y	-0-			-0-
SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194531		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 10698		PERF. 7536 - 8514				
09	DLQ G-10	645	-0-	645	1103	212	1	430	3	Y	3			28
10	DLQ G-10	1577	-0-	1577	2680	506	1	1062	3	Y	8	5	8	31
11	DLQ G-10	61	-0-	61	2741	22	1	39	3	Y	-0-	18	1	13
12	3089 X	348	-0-	-2741	-0-	143	1	203	3	Y	2			15
01	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	494	1	855	3	Y	6			21
02	1428 X	1004	-0-	-424	-0-	342	1	631	3	Y	28	22	1	6 8 21
BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 194556		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8402 - 9166				
09	DLQ G-10	5	-0-	5	9	2	1	3	3	Y	-0-			23
10	DLQ G-10	5	-0-	5	14	2	1	3	3	Y	-0-			23
11	DLQ G-10	5	-0-	5	19	2	1	3	3	Y	-0-			23
12	58 N	39	-0-	-19	-0-	16	1	23	3	Y	-0-			23
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	3	Y	-0-			23
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	3	Y	-0-			23

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// 80089 250 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
		WELL #: 41		RRCID -> 194647		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510		
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	DLQ G-10	2382	-0-	2382	3933	782 1 13 9	1587 3	Y	12		29
10	DLQ G-10	3174	-0-	3174	7107	1018 1 20 9	2136 3	Y	18	11 8	36
11	DLQ G-10	3079	-0-	3079	10186	1111 1 11 9	1957 3	Y	10	34 1 5 8	7
12	1900 N	236	-0-	-1664	8522	97 1 1 9	138 3	Y	1		8
01	10288 X	1766	-0-	-8522	-0-	642 1 9 9	1115 3	Y	8		16
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-			Y	-0-		16

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-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195709		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 -> 196977		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 11375 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, E. (MASSIVE 7200)			//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611											
RICHMOND			WELL #: 4		RRCID -> 197052		COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334				
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	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 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-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 -> 197545		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-

RICHMOND			WELL #: 10		RRCID -> 197549		COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 7		RRCID -> 198216		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910				
09	DLQ G-10	1181	-0-	1181	1833	325	1	847	3	Y	8	19	1	12
							9							
10	DLQ G-10	586	-0-	586	2419	122	1	461	3	Y	3	2	8	13
							3							
11	DLQ G-10	633	-0-	633	3052	119	1	514	3	Y	-0-			13
12	2200 N	2311	-0-	111	3163	234	1	2077	3	Y	-0-			13
01	3100 N	4418	-0-	1318	4481	26	1	4392	3	Y	-0-			13
*02	2800 N	1026	-0-	-1774	2707	1026	3			Y	-0-			13

SAMANO			WELL #: 47		RRCID -> 198375		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472				
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, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
SAMANO		WELL #:		43	RRCID ->	198857	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8344 - 8428				
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	AMT	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-				

RICHMOND		WELL #:		8	RRCID ->	198858	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	9298 - 9508				
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-				

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	198861	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8129 - 8224				
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-				

RICHMOND		WELL #:		9	RRCID ->	200125	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9004 - 9320				
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-				

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-	-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-				

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199212	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8916 - 9455
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-				

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 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	3240 X	3189	-0-	-51	-0-	218 1	2970 2	Y	1			26
10	3348 X	3115	-0-	-233	-0-	224 1	2891 2	Y	-0-			26
11	3210 X	2635	-0-	-575	-0-	182 1	2387 2	Y	60			86
12	3286 X	2223	-0-	-1063	-0-	161 1	2007 2	Y	50			136
01	3286 X	2664	-0-	-622	-0-	188 1	2470 2	Y	5	106 1		35
02	2968 X	2687	-0-	-281	-0-	205 1	2482 2	Y	-0-			35

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

09	900 N	645	-0-	-255	-0-	43 1	582 2	Y	18	16 1		6
10	1116 N	164	-0-	-952	-0-	20 9	138 2	Y	14			20
11	930 N	73	-0-	-857	-0-	15 9	66 2	Y	2			22
12	682 N	62	-0-	-620	-0-	5 1	54 2	Y	4			26
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	2 9	151 2	Y	4	14 1		16
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4 9	155 2	Y	-0-			16

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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 -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC RICHMOND		//CONT.// 80089 380 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
		WELL #: 6		RRCID -> 197364		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904				
M O	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	DLQ G-10	2552	-0-	2552	4973	702	1	1830	3	Y	18	41 1	29
10	DLQ G-10	2433	-0-	2433	7406	507	1	1913	3	Y	12	9 8	32
11	DLQ G-10	3488	-0-	3488	10894	655	1	2833	3	Y	-0-		32
12	13068 X	2174	-0-	-10894	-0-	220	1	1954	3	Y	-0-		32
01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	13	1	2274	3	Y	-0-		32
02	2408 X	1764	-0-	-644	-0-	1763	3			Y	-0-		32
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	2371	-0-	2371	3086	652	1	1700	3	Y	17	38 1	24
10	DLQ G-10	1982	-0-	1982	5068	413	1	1558	3	Y	10	8 8	26
11	DLQ G-10	1839	-0-	1839	6907	345	1	1494	3	Y	-0-		26
12	12844 X	5937	-0-	-6907	-0-	601	1	5336	3	Y	-0-		26
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		26
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		26
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-
SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 214021		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886				
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-

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				320
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				320
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				320
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				320
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				320
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-
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-

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-
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-

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-
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-

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-
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-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092		
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-

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-				-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-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727								
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 2	RRCID ->	094611	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	12981	PERF.10090 - 11554	
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	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	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-	
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-	
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	
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	-0-	
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	-0-	
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	-0-	
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	-0-	
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	-0-	
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-	-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	
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	1	1	9	N	239
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	240
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	1	1	9	N	241
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	9	N	242
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	1	1	9	N	243
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	9	N	244

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-		37	1	1	9	N		243
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-		37	1	1	9	N		244
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-		39	1	1	9	N		245
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-		38	1	1	9	N		246
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-		39	1	1	9	N		247
*02		39 N	39	-0-	-0-	-0-		38	1	1	9	N		248

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 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	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 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	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
 SENDERO ENERGY INC. 766971
 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 6000) //CONT.// 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

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-	360		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	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-

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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-	64
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	1	65
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	1	66
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-	66
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	N	1	67
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-	6

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	-0-	-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	-0-	-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	6	1	79	2	Y	-0-	-0-
01	372	N	142	-0-	-230	-0-	7	1	135	2	Y	-0-	-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	6	1	112	2	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	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-	-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	N	-0-	-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	6	1	81	3	N	-0-	-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	N	-0-	-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-	-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-	-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	60	1	905	3	N	-0-	100
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	48	1	734	3	N	-0-	100
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	46	1	663	3	N	-0-	100
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	70	1	1108	3	N	-0-	100
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	77	1	1108	3	N	-0-	100
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	66	1	933	3	N	-0-	100

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

09	390	N	299	-0-	-91	-0-	19	1	280	3	N	-0-	12
10	372	N	187	-0-	-185	-0-	11	1	176	3	N	-0-	12
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	N	-0-	12
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	N	-0-	12
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	3	N	-0-	12
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	3	N	-0-	12

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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	0 N	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SCHWARZ		WELL #: 7		RRCID -> 131679		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378								
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	56	1	833	3	N	-0-					41
10	1023 N	693	-0-	-330	-0-	42	1	651	3	N	-0-					41
11	990 N	528	-0-	-462	-0-	35	1	489	3	N	4					45
						4	9									
12	930 N	916	-0-	-14	-0-	54	1	862	3	N	-0-					45
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	59	1	859	3	N	1					46
						1	9									
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	51	1	727	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	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	66	1	984	3	N	-0-					-0-
10	1054 N	735	-0-	-319	-0-	45	1	690	3	N	-0-					-0-
11	1020 N	534	-0-	-486	-0-	35	1	499	3	N	-0-					-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	64	1	1024	3	N	-0-					-0-
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	47	1	673	3	N	-0-					-0-
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	563	3	N	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.//		80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150547	COMPL. DATE	06/04/1994	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 6586 - 6626				
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	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-

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 #:		2	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	0 X	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12

JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	165838	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7418 - 7486
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		1	RRCID ->	126644	COMPL. DATE	02/16/1988	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5907 - 6612
09	2490 X	2030	-0-	-460	-0-	311	1	1708	2	N	10		167
						11	9						
10	2821 X	2089	-0-	-732	-0-	220	1	1855	2	N	13		180
						14	9						
11	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	303	1	2461	2	N	24		204
						26	9						
12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	337	1	2650	2	N	18	179 1	43
						20	9						
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	353	1	2747	2	N	20		63
						22	9						
02	2604 X	2401	-0-	-203	-0-	273	1	2104	2	N	22		85
						24	9						

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.//		80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
LINK RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	129388	COMPL. DATE	12/17/1988	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5794 - 6376	
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	2550 N	1704	-0-	-846	-0-	263	1	1441	2	N	-0-		101
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	266	1	2240	2	N	-0-		101
11	2250 N	2076	-0-	-174	-0-	228	1	1848	2	N	-0-		101
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	240	1	1888	2	N	-0-		101
01	2511 N	1898	-0-	-613	-0-	216	1	1682	2	N	-0-		101
*02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	263	1	2023	2	N	-0-		101

LINK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	210970	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6135 - 6163
09	1530 N	1143	-0-	-387	-0-	176	1	967	2	N	-0-	87
10	1674 N	1079	-0-	-595	-0-	114	1	965	2	N	-0-	87
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	219	1	1778	2	N	1	88
						1	9					
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	198	1	1553	2	N	2	90
						2	9					
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	206	1	1603	2	N	4	94
						4	9					
02	1736 N	1427	-0-	-309	-0-	164	1	1263	2	N	-0-	94

SAN MANUEL (8350)		80272 820		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539										
GARZA, JUAN		WELL #:		2	RRCID ->	119599	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3480 - 3510
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 MANUEL (9600)		80272 950		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539										
GARZA, JUAN A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	111666	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	9718	PERF.	9613 - 9632
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37

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		810 N	810	-0-	-0-	84 1	707 2	Y	17	18 0	3
						19 9					
10		813 N	813	-0-	-0-	87 1	707 2	Y	17	17 0	3
						19 9					
11		819 N	819	-0-	-0-	93 1	715 2	Y	10	11 0	2
						11 9					
12		867 N	867	-0-	-0-	106 1	749 2	Y	11	11 0	2
						12 9					
01		920 N	920	-0-	-0-	111 1	798 2	Y	10	10 0	2
						11 9					
*02		959 N	959	-0-	-0-	104 1	791 2	Y	58	51 0	9
						64 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		
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	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-

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

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225																	
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993										TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8473 - 8714				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-				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-

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

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998										TOTAL DEPTH	9766	PERF.	7280 - 7312				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	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		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
02	14B2	EXT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	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		-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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228												
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 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-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179												
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

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 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	553 N	553	-0-	-0-	166 1	364 2	Y	21			81
10	685 N	685	-0-	-0-	23 9	474 2	Y	22			103
11	698 N	698	-0-	-0-	187 1	485 2	Y	26			129
*12	583 N	583	-0-	-0-	24 9						
*01	2179 N	2179	-0-	-0-	184 1	31 9	Y	28	72 1		85
02	560 N	-0-	-0-	-560	29 9	43 9	Y	39			124
					552 2		Y	-0-			129

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2379 N	2379	-0-	-0-	734 1	1609 2	N	33			94
10	2647 N	2647	-0-	-0-	36 9	1882 2	N	20			114
11	2635 N	2635	-0-	-0-	743 1	1890 2	N	26			140
*12	2015 N	1913	-0-	-102	22 9						
01	3100 N	3165	-0-	65	716 1	28 9	N	25	130 1		35
02	1820 N	-0-	-0-	-1820	29 9	22 9	N	20			55
					1885 2		N	-0-			140
					3143 2		N				

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	0 N	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
02	T. A.	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

09	1110 N	960	-0-	-150	-0-	31 1	929 2	N	-0-		-0-
10	930 N	815	-0-	-115	-0-	27 1	788 2	N	-0-		-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	33 1	956 2	N	-0-		-0-
12	992 N	949	-0-	-43	-0-	34 1	915 2	N	-0-		-0-
01	806 N	756	-0-	-50	-0-	81 1	675 2	N	-0-		-0-
02	924 N	6	-0-	-918	-0-	1 1	5 2	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	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		1680 N	1632	-0-	-48	-0-	53	1	1579	2	N	-0-			-0-
10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	36	1	1064	2	N	-0-			-0-
11		1710 N	1044	-0-	-666	-0-	35	1	1009	2	N	-0-			-0-
12		1674 N	1279	-0-	-395	-0-	45	1	1234	2	N	-0-			-0-
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	139	1	1163	2	N	-0-			-0-
*02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	150	1	1140	2	N	-0-			-0-

MERCURIO		WELL #:		3	RRCID ->	165491	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8334 - 8494			
09		1260 N	1155	-0-	-105	-0-	38	1	1117	2	N	-0-			-0-
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	28	1	813	2	N	-0-			-0-
11		1170 N	979	-0-	-191	-0-	32	1	947	2	N	-0-			-0-
12		1209 N	971	-0-	-238	-0-	34	1	937	2	N	-0-			-0-
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	116	1	968	2	N	-0-			-0-
*02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	110	1	833	2	N	-0-			-0-

ACELA		WELL #:		1	RRCID ->	165936	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	8504 - 8587			
09		60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-			-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-

MERCURIO		WELL #:		4	RRCID ->	166627	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8257 - 8430			
09		1380 N	1294	-0-	-86	-0-	42	1	1252	2	N	-0-			-0-
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	885	2	N	-0-			-0-
11		1320 N	1044	-0-	-276	-0-	35	1	1009	2	N	-0-			-0-
12		1333 N	1169	-0-	-164	-0-	41	1	1128	2	N	-0-			-0-
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	153	1	1278	2	N	-0-			-0-
*02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	131	1	996	2	N	-0-			-0-

ADELFA		WELL #:		1	RRCID ->	167559	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	6636 - 8336			
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	341	2	N	-0-			-0-
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	N	-0-			-0-
11		360 N	333	-0-	-27	-0-	11	1	322	2	N	-0-			-0-
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	12	1	322	2	N	-0-			-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	2	N	-0-			-0-
02		308 N	273	-0-	-35	-0-	32	1	241	2	N	-0-			-0-

LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	168199	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8682 - 8861			
09		180 N	102	-0-	-78	-0-	3	1	99	2	N	-0-			-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	N	-0-			-0-
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	5	1	134	2	N	-0-			-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-			-0-
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	2	N	-0-			-0-
*02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	168511	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	8269 - 8399			
09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	25	1	740	2	N	-0-			-0-
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-			-0-
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	26	1	767	2	N	-0-			-0-
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	36	1	967	2	N	-0-			-0-
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	108	1	900	2	N	-0-			-0-
*02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	109	1	826	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	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	690 N	575	-0-	-115	-0-		19	1	556	2	N	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-		17	1	498	2	N	-0-			-0-
11	780 N	626	-0-	-154	-0-		21	1	605	2	N	-0-			-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-		21	1	582	2	N	-0-			-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-		71	1	592	2	N	-0-			-0-
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-		73	1	552	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	175539	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8202 - 8572			
09	1710 N	1600	-0-	-110	-0-		52	1	1548	2	N	-0-			-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		38	1	1102	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	793	-0-	-857	-0-		26	1	767	2	N	-0-			-0-
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		59	1	1606	2	N	-0-			-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		180	1	1498	2	N	-0-			-0-
*02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		171	1	1299	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B.		WELL #:		6	RRCID ->	179396	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8206 - 8592			
09	60 N	17	-0-	-43	-0-		1	1	16	2	N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-		1	1	15	2	N	-0-			-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-		1	1	25	2	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-		1	1	21	2	N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-		2	1	15	2	N	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-		10	1	79	2	N	-0-			-0-

ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	180289	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8495 - 8644			
09	60 N	59	-0-	-1	-0-		2	1	57	2	N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-		2	1	57	2	N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-		1	1	41	2	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-		3	1	69	2	N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-		5	1	41	2	N	-0-			-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		6	1	47	2	N	-0-			-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917		WELL #:		3A	RRCID ->	199474	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3100 - 4200	
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	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-

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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
TREVINO, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 173662		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512								
09	870 N	688	-0-	-182	-0-	22	1	666	2	N	-0-					-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	18	1	522	2	N	-0-					-0-
11	780 N	625	-0-	-155	-0-	21	1	604	2	N	-0-					-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	26	1	720	2	N	-0-					-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	87	1	725	2	N	-0-					-0-
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	N	-0-					-0-
SERAFIN		WELL #: 2		RRCID -> 176273		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560								
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	11	1	313	2	N	-0-					-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	N	-0-					-0-
12	341 N	153	-0-	-188	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-
TREVINO, J. B.		WELL #: 5		RRCID -> 177024		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527								
09	720 N	525	-0-	-195	-0-	17	1	508	2	N	-0-					-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	N	-0-					-0-
11	720 N	409	-0-	-311	-0-	14	1	395	2	N	-0-					-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	25	1	679	2	N	-0-					-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	79	1	656	2	N	-0-					-0-
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	79	1	597	2	N	-0-					-0-
SANTA ANA (MARKS)		80810 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
SANTA ANA		WELL #: 1		RRCID -> 169296		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246								
09	136 X	136	-0-	-0-	-0-	122	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	96	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	213	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	186	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	214	-0-	-189	-0-	154	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	351	-0-	-97	-0-	162	1	189	2	Y	-0-					-0-
AMARILLA, ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 169717		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ANA (MARKS) //CONT.// 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	420 N	158	-0-	-262	-0-		120 1	13 2		N	23			218
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-		25 9	310 2		N	2			220
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-		96 1	279 2		N	13	185 1		48
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-		216 1	194 2		N	4			52
01	403 N	193	-0-	-210	-0-		14 9	52 2		N	5			57
02	476 N	337	-0-	-139	-0-		186 1	181 2		N	-0-			57

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

09	855 N	855	-0-	-0-	-0-		811 2	44 9		N	40			115
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		1055 2	45 9		N	41	61 1		95
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-		795 2	31 9		N	28			123
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-		873 2	36 9		N	33	55 1		101
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-		764 2	31 9		N	28			129
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

09	856 X	856	-0-	-0-	-0-		811 2	45 9		N	41			87
10	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-		1055 2	45 9		N	41	61 1		67
11	1110 X	826	-0-	-284	-0-		795 2	31 9		N	28			95
12	1147 X	907	-0-	-240	-0-		873 2	34 9		N	31	54 1		72
01	1147 X	796	-0-	-351	-0-		765 2	31 9		N	28			100
02	980 X	673	-0-	-307	-0-		644 2	29 9		N	26			126

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6776 - 6782

09	14550 X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					N	NO RPT			-0-
10	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	-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-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

09	857 X	857	-0-	-0-	-0-		812 2	45 9		N	41			140
10	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-		1056 2	44 9		N	40	60 1		120
11	1080 X	831	-0-	-249	-0-		797 2	34 9		N	31			151
12	1116 X	907	-0-	-209	-0-		873 2	34 9		N	31	55 1		127
01	1116 X	796	-0-	-320	-0-		765 2	31 9		N	28			155
02	980 X	674	-0-	-306	-0-		645 2	29 9		N	26			181

OIL AND GAS DIVISION

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

SANTA FE (ZONE 4)		80863 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		WELL #: 202		RRCID -> 217177		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 6590 - 6614				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

SANTA FE (12450)		80863 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		WELL #: 123		RRCID -> 209862		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF.12206 - 12214				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

SANTA FE RANCH		80863 119		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
WELL #: 119		RRCID -> 290447		COMPL. DATE 02/17/2021		TOTAL DEPTH 14450		PERF.12706 - 12726								
09	3960 #	2309	-0-	-1651	-0-	2262	2	47	9	Y	43	39	1	93		
10	4092 #	2733	-0-	-1359	-0-	2688	2	45	9	Y	41	40	1	94		
11	3270 #	1864	-0-	-1406	-0-	1817	2	47	9	Y	43			137		
12	3379 #	2169	-0-	-1210	-0-	2108	2	61	9	Y	55			192		
*01	3069 #	2561	-0-	-508	-0-	2515	2	46	9	Y	42	124	1	53	7	57
02	2464 #	1850	-0-	-614	-0-	1710	2	140	9	Y	127	110	1			74

SANTA FE, EAST (7100)		80864 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		WELL #: 8		RRCID -> 182747		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5218 - 5582				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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		WELL #: 129		RRCID -> 287104		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 14634		PERF. 8106 - 8116				
09	14670 #	6795	-0-	-7875	-0-	6624	2	171	9	Y	155	143	1	372		
10	9659 R	9659	-0-	-0-	-0-	9490	2	169	9	Y	154	150	1	376		
11	6810 #	6663	-0-	-147	-0-	6527	2	136	9	Y	124			500		
12	18881	16896	-0-	-1985	-0-	16696	2	200	9	Y	182			682		
*01	17253	16082	-0-	-1171	-0-	15946	2	136	9	Y	124	385	1	248	7	173
*02	11142 R	11142	-0-	-0-	-0-	10731	2	411	9	Y	374	324	1			223

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3)		80867 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		WELL #: 201		RRCID -> 210427		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7008 - 7040				
09	3330 #	-0-	-0-	-3330	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
10	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
11	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		

SANTA MARIA (8350 FRIO)		80881 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
SOMNITZ		WELL #: 1		RRCID -> 014075		COMPL. DATE 12/29/1959		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A					
M	O	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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2021													

SANTA ROSA (10,700)		80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
MCGILL, H. F.		WELL #: 2		RRCID -> 014083		COMPL. DATE 07/10/1959		TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A					
M	O	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	57	-0-	57	57	17	1	40	2	Y	-0-	-0-
11	641	X	584	-0-	-57	-0-	45	1	539	2	Y	-0-	-0-
12	780	X	780	-0-	-0-	-0-	44	1	736	2	Y	-0-	-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1213	2	Y	-0-	-0-
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	Y	-0-	-0-

STEWART		WELL #: A 4		RRCID -> 151377		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978					
M	O	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	219	-0-	219	219	66	1	153	2	Y	-0-	-0-
11	3666	X	3447	-0-	-219	-0-	262	1	3165	2	Y	18	18
							20	9					
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	228	1	3851	2	Y	34	26 1
							37	9					
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	188	1	4208	2	Y	37	53 1
							41	9					
*02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	156	1	3218	2	Y	41	51
							45	9					

STEWART		WELL #: A 7		RRCID -> 156253		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890					
M	O	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	529	X	529	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	Y	5	4 1
							6	9					
*02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	4	5
							4	9					

STEWART		WELL #: A 8		RRCID -> 160038		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923					
M	O	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	966	-0-	966	966	292	1	674	2	Y	-0-	-0-
11	6155	X	5189	-0-	-966	-0-	395	1	4764	2	Y	27	27
							30	9					
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	199	1	3369	2	Y	30	23 1
							33	9					
01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	79	1	1758	2	Y	15	41 1
							17	9					
02	4844	X	2882	-0-	-1962	-0-	132	1	2713	2	Y	34	42
							37	9					

SANTELLANA (FRIO)		80943 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
GUERRA		WELL #: 28		RRCID -> 252937		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8578 - 8691					
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	113	-0-	113	-113	20	1	93	3	N	-0-			52
10	127	R	14	-0-	-113	-0-	2	1	12	3	N	-0-			52
11	6	R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			52
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	122	3	N	-0-			52
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	3	N	-0-			52
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			52

SANTELLANA (6500)		80943 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
GUERRA, A. E.		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-

GUERRA, A. E.		WELL #: 22R		RRCID -> 266295		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 12665		PERF. 6650 - 6850					
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-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
GUERRA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 078725		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 9006		PERF. N/A					
09	900	N	622	-0-	-278	-0-	44	1	578	2	Y	-0-			131
10	961	N	641	-0-	-320	-0-	55	1	586	2	Y	-0-			131
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	65	1	631	2	Y	-0-			131
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	51	1	642	2	Y	-0-			131
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	70	1	894	2	Y	-0-			131
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	38	1	560	2	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-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 142254		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 16357		PERF. 7964 - 8348					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748											
GUERRA, E.E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 151964		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 15007		PERF. 3025 - 4700	
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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 169797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 8280 - 8680	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	18 1	99 3	Y	-0-	4	
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	24 1	99 3	Y	-0-	4	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	12 1	44 3	Y	-0-	4	
01	124 N	51	-0-	-73	-0-	11 1	40 3	Y	-0-	-0-	
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	7 1	23 3	Y	-0-	-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 173686		COMPL. DATE 09/12/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8230 - 8280	
09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	540 1	2608 3	Y	10	144	
10	3441 X	2226	-0-	-1215	-0-	331 1	1892 3	Y	3	147	
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	668 1	2679 3	Y	-0-	147	
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	686 1	2599 3	Y	-0-	147	
01	3255 X	2795	-0-	-460	-0-	603 1	2182 3	Y	9	136 1 20	
02	3136 X	2617	-0-	-519	-0-	602 1	2012 3	Y	3	23	

GUERRA, E. E.		WELL #: 16		RRCID -> 184447		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 8008 - 8530	
09	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	343 1	5488 3	Y	1	45 1 70	
10	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	330 1	5143 3	Y	2	72	
11	1290 X	479	-0-	-811	-0-	27 1	449 3	Y	3	75	
12	3782 X	187	-0-	-3595	-0-	12 1	174 3	Y	1	76	
01	3782 X	1151	-0-	-2631	-0-	67 1	1082 3	Y	2	78	
*02	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	264 1	4049 3	Y	2	80	

CASA BLANCA 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 197744		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8348 - 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	14B2 EXT	-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 04/29/2004		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8421 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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					
DEWBRE 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 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	654 N	654	-0-	-0-	-0-	110 1	542 3	Y	2		33
10	651 N	607	-0-	-44	-0-	89 1	517 3	Y	1		34
11	690 N	666	-0-	-24	-0-	132 1	534 3	Y	-0-		34
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	174 1	666 3	Y	-0-		34
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	168 1	614 3	Y	3	34 1	3
*02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	173 1	584 3	Y	1		4

GUERRA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 248790		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8493 - 8502	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		234
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		234
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		234
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		234
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		234

GUERRA 'A' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 291804		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 14150		PERF. 8484 - 8494	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 386310		RRCID -> 172457		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 14237		PERF. 7898 - 7910	
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-

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-

GUERRA, A. E.		WELL #: 66		RRCID -> 180746		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 6081 - 6174	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-		18 1	284 2	Y		-0-				-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-		18 1	291 2	Y		-0-				-0-
11	330 N	281	-0-	-49	-0-		15 1	266 2	Y		-0-				-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-		15 1	297 2	Y		-0-				-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-		16 1	296 2	Y		-0-				-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-		14 1	259 2	Y		-0-				-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

09	540 N	473	-0-	-67	-0-		28 1	445 2	Y		-0-				-0-
10	496 N	495	-0-	-1	-0-		28 1	467 2	Y		-0-				-0-
11	480 N	455	-0-	-25	-0-		25 1	430 2	Y		-0-				-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-		25 1	487 2	Y		-0-				-0-
01	496 N	472	-0-	-24	-0-		24 1	448 2	Y		-0-				-0-
02	420 N	419	-0-	-1	-0-		22 1	397 2	Y		-0-				-0-

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-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
 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	NO RPT	-0-	-0-	600				Y		NO RPT				32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600				Y		NO RPT				32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				Y		-0-				43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				43
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				Y		-0-				43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				43

SANTELLANA, 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	29 1	460 2	Y		-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-			-0-
11	480 N	14	-0-	-466	-0-	1 1	13 2	Y		-0-			-0-
12	496 N	42	-0-	-454	-0-	2 1	40 2	Y		-0-			-0-
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	128 1	2389 2	Y		-0-			-0-
*02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	97 1	1747 2	Y		8	2 1		6
						9 9							

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWRE 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	14B2 EXT	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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	3480 X	2460	-0-	-1020	B	-0-	87 1	2370 2	Y	3	10 1		8
							3 9						
10	2370 X	2370	-0-	-0-	B	-0-	68 1	2302 2	Y	-0-	8 1		-0-
11	3150 X	1903	-0-	-1247	B	-0-	24 1	1873 2	Y	5	4 1		1
							6 9						
12	3255 X	1568	-0-	-1687	B	-0-	23 1	1535 2	Y	9	8 1		2
							10 9						
01	2883 X	1413	-0-	-1470	B	-0-	24 1	1382 2	Y	6	6 1		2
							7 9						
02	2296 X	1477	-0-	-819	B	-0-	30 1	1436 2	Y	10	9 1		3
							11 9						

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700															
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		5250 X	3721	-0-	-1529 B	-827934	130	1	3551	2	Y	36	48	1	34
							40	9							
10		0 X	4596	-0-	4596 B	-823338	131	1	4436	2	Y	26	41	1	19
							29	9							
11		3780 X	4708	-0-	928 B	-822410	59	1	4596	2	Y	48	54	1	13
							53	9							
12		3844 X	4724	-0-	880 B	-821530	69	1	4588	2	Y	61	56	1	18
							67	9							
01		4588 X	4823	-0-	235 B	-821295	83	1	4694	2	Y	42	43	1	17
							46	9							
02		4396 X	4429	-0-	33 B	-821262	91	1	4298	2	Y	36	38	1	15
							40	9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150															
09		510 N	450	-0-	-60 B	-0-	16	1	434	2	Y	-0-			-0-
10		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	14	1	460	2	Y	-0-			-0-
11		480 N	450	-0-	-30 B	-0-	6	1	444	2	Y	-0-			-0-
12		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	7	1	459	2	Y	-0-			-0-
01		465 N	361	-0-	-104 B	-0-	6	1	355	2	Y	-0-			-0-
02		420 N	283	-0-	-137 B	-0-	6	1	277	2	Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996															
09		450 N	361	-0-	-89 B	-0-	13	1	348	2	Y	-0-			-0-
10		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	12	1	399	2	Y	-0-			-0-
11		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	4	1	343	2	Y	-0-			-0-
12		372 N	311	-0-	-61 B	-0-	5	1	306	2	Y	-0-			-0-
01		403 N	311	-0-	-92 B	-0-	5	1	306	2	Y	-0-			-0-
02		336 N	283	-0-	-53 B	-0-	6	1	277	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 #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14240 - 14296															
09		16226 X	16226	-0-	-0- B	-0-	571	1	15632	2	Y	21	72	1	51
							23	9							
10		10179 X	10179	-0-	-0- B	-0-	293	1	9884	2	Y	2	36	1	17
							2	9							
11		37170 X	4078	-0-	-33092 B	-0-	50	1	3915	2	Y	103	96	1	24
							113	9							
12		23126 X	3215	-0-	-19911 B	-0-	47	1	3099	2	Y	63	65	1	22
							69	9							
01		22351 X	2781	-0-	-19570 B	-0-	48	1	2715	2	Y	16	26	1	12
							18	9							
02		15148 X	691	-0-	-14457 B	-0-	14	1	677	2	Y	-0-	12	1	-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 #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800														
M O	ALLOW 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	694	-0-	-446 B	-0-	24	1	646	2	Y	22	34	1	25
10	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	24	9	18	1	Y	15	26	1	14
11	960 N	625	-0-	-335 B	-0-	17	9	7	1	Y	24	29	1	9
12	713 N	655	-0-	-58 B	-0-	26	9	9	1	Y	31	28	1	12
01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	34	9	13	1	Y	21	22	1	11
*02	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	13	9	23	9	Y	17	19	1	9
						14	1	19	9					

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396														
09	4740 X	4276	-0-	-464 B	-362176	150	1	4104	2	Y	20	28	1	17
10	0 X	4598	-0-	4598 B	-357578	22	9	132	1	Y	14	23	1	8
11	4650 X	4294	-0-	-356 B	-357578	15	9	54	1	Y	16	22	1	2
12	4805 X	4363	-0-	-442 B	-357578	18	9	64	1	Y	15	16	1	1
01	4588 X	4374	-0-	-214 B	-357578	17	9	75	1	Y	14	13	1	2
02	4144 X	3931	-0-	-213 B	-357578	15	9	81	1	Y	16	15	1	3
						18	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					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-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420														
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				
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	311	-0-	-229	-0-	12 1	299 2	Y	-0-		-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	12 1	311 2	Y	-0-		-0-
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	17 1	422 2	Y	-0-		-0-
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	18 1	459 2	Y	-0-		-0-
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	16 1	428 2	Y	-0-		-0-
02		420 N	363	-0-	-57	-0-	13 1	350 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	T. A.	8923	-0-	8923	37400	705 1	7946 3	Y	241	208 1		139
						7 4	265 9					
10	44060 X	6660	-0-	-37400	-0-	521 1	5971 3	Y	151	266 1		24
						2 4	166 9					
11	12630 X	3461	-0-	-9169	-0-	295 1	3057 3	Y	99	119 1		4
						109 9						
12	15035 X	11167	-0-	-3868	-0-	584 1	10316 3	Y	236	198 1		42
						7 4	260 9					
01	11191 X	8360	-0-	-2831	-0-	716 1	7443 3	Y	175	179 1		38
						8 4	193 9					
02	8316 X	4886	-0-	-3430	-0-	665 1	4032 3	Y	172	173 1		37
						189 9						

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 164558		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034				
EAST, S.K.		WELL #: 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	-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	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		4200 X	3968	-0-	-232	-0-	147 1	3734 2	Y	79	104 1		26
							87 9						
10		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	152 1	3801 2	Y	142	137 1		31
							156 9						
11		4410 X	3910	-0-	-500	-0-	151 1	3657 2	Y	93	94 1		30
							102 9						
12		4557 X	4274	-0-	-283	-0-	157 1	3981 2	Y	124	71 1		83
							136 9						
01		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	163 1	4287 2	Y	106	144 1		45
							117 9						
*02		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	146 1	3952 2	Y	130	108 1		67
							143 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	5490 X	4409	-0-	-1081	-0-	355 1	3992 3	Y	54	52 1		26
						3 4	59 9					
10	5115 X	4707	-0-	-408	-0-	380 1	4264 3	Y	56	74 1		8
						1 4	62 9					
11	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	421 1	4529 3	Y	45	40 1		13
						50 9						
12	5115 X	4251	-0-	-864	-0-	248 1	3953 3	Y	44	47 1		10
						2 4	48 9					
01	4774 X	4770	-0-	-4	-0-	422 1	4288 3	Y	50	50 1		10
						5 4	55 9					
02	4620 X	3585	-0-	-1035	-0-	504 1	3033 3	Y	44	44 1		10
						48 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	18000 X	15366	-0-	-2634	-0-	575	1	14639	2	Y	138	192	1		51
						152	9								
10	17670 X	15660	-0-	-2010	-0-	590	1	14782	2	Y	262	253	1		60
						288	9								
11	15930 X	14589	-0-	-1341	-0-	569	1	13782	2	Y	216	207	1		69
						238	9								
12	16461 X	15914	-0-	-547	-0-	592	1	15004	2	Y	289	164	1		194
						318	9								
01	15872 X	15839	-0-	-33	-0-	574	1	15042	2	Y	203	300	1		97
						223	9								
*02	14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	522	1	14098	2	Y	238	205	1		130
						262	9								

EAST, S.K.				WELL #: 3	RRCID -> 165619	COMPL. DATE 04/16/2012	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12693	- 13328						
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	Y	-0-				-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	Y	-0-				-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	12	1	281	2	Y	-0-				-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306	2	Y	-0-				-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	Y	-0-				-0-
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	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	7350 X	5697	-0-	-1653	-0-	211	1	5378	2	Y	98	136	1		33
						108	9								
10	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	217	1	5430	2	Y	172	168	1		37
						189	9								
11	6450 X	5374	-0-	-1076	-0-	209	1	5063	2	Y	93	99	1		31
						102	9								
12	6665 X	5865	-0-	-800	-0-	217	1	5512	2	Y	124	72	1		83
						136	9								
01	6572 X	6173	-0-	-399	-0-	222	1	5824	2	Y	115	152	1		46
						127	9								
*02	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	212	1	5738	2	Y	157	126	1		77
						173	9								

EAST, S.K.				WELL #: 11	RRCID -> 191092	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 13702	PERF.12070	- 13150						
09	2070 X	1087	-0-	-983	-0-	41	1	1046	2	Y	-0-				-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	42	1	1056	2	Y	-0-				-0-
11	1470 N	1026	-0-	-444	-0-	41	1	985	2	Y	-0-				-0-
12	1116 N	863	-0-	-253	-0-	33	1	830	2	Y	-0-				-0-
01	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	40	1	1042	2	Y	-0-				-0-
02	952 N	828	-0-	-124	-0-	30	1	798	2	Y	-0-				-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 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	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	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370																		
09		510	X	372	-0-	-138	-0-	14	1	358	2	Y		-0-				-0-
10		395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	2	Y		-0-				-0-
11		450	N	366	-0-	-84	-0-	15	1	351	2	Y		-0-				-0-
12		477	N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	Y		-0-				-0-
01		403	N	398	-0-	-5	-0-	15	1	383	2	Y		-0-				-0-
02		336	N	315	-0-	-21	-0-	11	1	304	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		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602																		
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510																		
09		3600	X	3059	-0-	-541	-0-	108	1	2951	2	Y		-0-				-0-
10		3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	91	1	3070	2	Y		-0-				-0-
11		3450	X	2997	-0-	-453	-0-	38	1	2959	2	Y		-0-				-0-
12		3565	X	3117	-0-	-448	-0-	46	1	3071	2	Y		-0-				-0-
01		3224	X	3013	-0-	-211	-0-	52	1	2961	2	Y		-0-				-0-
02		2856	X	2680	-0-	-176	-0-	56	1	2624	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-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		76	RRCID ->	222222	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13507	- 14646
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3810 X	2379	-0-	-1431	-0-	83	1	2284	2	Y	11	14 1
						12	9					11
10	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	68	1	2297	2	Y	8	12 1
						9	9					7
11	3300 X	2601	-0-	-699	-0-	33	1	2555	2	Y	12	14 1
						13	9					5
12	3410 X	3290	-0-	-120	-0-	49	1	3224	2	Y	15	14 1
						17	9					6
01	3131 X	2972	-0-	-159	-0-	51	1	2907	2	Y	13	12 1
						14	9					7
*02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	54	1	2525	2	Y	11	12 1
						12	9					6

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		79	RRCID ->	226492	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	13645	PERF.12421	- 12694
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1140 N	634	-0-	-506	-0-	22	1	612	2	Y	-0-	-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	614	2	Y	-0-	-0-
11	780 N	530	-0-	-250	-0-	7	1	523	2	Y	-0-	-0-
12	651 N	468	-0-	-183	-0-	7	1	461	2	Y	-0-	-0-
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	10	1	563	2	Y	-0-	-0-
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	11	1	505	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	3810 X	3230	-0-	-580	-0-	113	1	3103	2	Y	13	18 1
						14	9					14
10	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	96	1	3223	2	Y	9	15 1
						10	9					8
11	3450 X	3091	-0-	-359	-0-	39	1	3038	2	Y	13	16 1
						14	9					5
12	3565 X	3134	-0-	-431	-0-	46	1	3071	2	Y	15	14 1
						17	9					6
01	3565 X	3132	-0-	-433	-0-	54	1	3060	2	Y	16	15 1
						18	9					7
02	3024 X	2671	-0-	-353	-0-	55	1	2599	2	Y	15	15 1
						17	9					7

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EAST, S. K.		WELL #: 15R		RRCID -> 240981		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
						CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	7410 X	5076	-0-	-2334	-0-	188	1	4780	2	Y	98	136	1	37
						108	9							
10	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	180	1	4511	2	Y	160	159	1	38
						176	9							
11	7140 X	4788	-0-	-2352	-0-	186	1	4500	2	Y	93	98	1	33
						102	9							
12	6541 X	5228	-0-	-1313	-0-	193	1	4899	2	Y	124	72	1	85
						136	9							
01	6200 X	5470	-0-	-730	-0-	197	1	5165	2	Y	98	138	1	45
						108	9							
*02	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	173	1	4674	2	Y	119	100	1	64
						131	9							

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 249332		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 97		RRCID -> 250557		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127						
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-

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 98		RRCID -> 251671		COMPL. DATE 08/07/2021		TOTAL DEPTH 15815 PERF.12765 - 12836						
09	92345 X	92345	-0-	-0-	-0-	3219	1	88078	2	Y	953	725	1	513
						1048	9							
10	124417 X	124417	-0-	-0-	-0-	3553	1	119884	2	Y	891	950	1	454
						980	9							
11	359413 X	359413	-0-	-0-	-0-	4500	1	351466	2	Y	3134	2867	1	721
						3447	9							
12	309118 X	309118	-0-	-0-	-0-	4548	1	301708	2	Y	2602	2486	1	837
						2862	9							
01	263772 X	263772	-0-	-0-	-0-	4508	1	256679	2	Y	2350	2233	1	954
						2585	9							
*02	181862 X	181862	-0-	-0-	-0-	3731	1	176105	2	Y	1842	1973	1	823
						2026	9							

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 258083		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890						
09	5400 X	5163	-0-	-237	-0-	182	1	4981	2	Y	-0-			-0-
10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	155	1	5219	2	Y	-0-			-0-
11	5490 X	4955	-0-	-535	-0-	63	1	4892	2	Y	-0-			-0-
12	5673 X	4967	-0-	-706	-0-	74	1	4893	2	Y	-0-			-0-
01	5673 X	5299	-0-	-374	-0-	92	1	5207	2	Y	-0-			-0-
02	4844 X	4828	-0-	-16	-0-	100	1	4728	2	Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		75	RRCID ->	261074	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	13610 - 14157
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1980 N	1468	-0-	-512	-0-		52 1	1416 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	13642	-0-	10542	10542		371 1	12526 2	N	677	458 1	219
							745 9					
*11	1100 N	-0-	-0-	-1100	9442				N	-0-	219 1	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9442				N	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9442				N	-0-		-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9442				N	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14169 11/12/2021												

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

MRS. S. K. EAST 'B'		WELL #:		91	RRCID ->	278523	COMPL. DATE	10/29/2020	TOTAL DEPTH	16656	PERF.	13272 - 13568
09	5880 X	5285	-0-	-595	-0-	178 1	4866 2	Y	219	316 1		224
						241 9						
10	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	155 1	5219 2	Y	145	249 1		120
						160 9						
11	5340 X	5046	-0-	-294	-0-	61 1	4754 2	Y	210	263 1		67
						231 9						
12	5518 X	4927	-0-	-591	-0-	69 1	4588 2	Y	245	233 1		79
						270 9						
01	5518 X	5068	-0-	-450	-0-	84 1	4797 2	Y	170	174 1		75
						187 9						
02	4984 X	4583	-0-	-401	-0-	92 1	4337 2	Y	140	151 1		64
						154 9						

EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #:		70	RRCID ->	290147	COMPL. DATE	09/19/2020	TOTAL DEPTH	17098	PERF.	13336 - 13424
09	4830 X	3129	-0-	-1701	-0-	110 1	3019 2	N	-0-	33 1		-0-
10	3472 X	3303	-0-	-169	-0-	95 1	3208 2	N	-0-			-0-
11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	43 1	3377 2	N	15	12 1		3
						17 9						
12	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	58 1	3823 2	N	31	25 1		9
						34 9						
01	3317 X	2713	-0-	-604	-0-	46 1	2644 2	N	21	21 1		9
						23 9						
02	3220 X	2207	-0-	-1013	-0-	45 1	2143 2	N	17	19 1		7
						19 9						

OIL AND GAS DIVISION

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					
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-	-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.)		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061												
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 114033		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 1978 - 1985				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	60 1	755 3	Y	11	5 1	8
							1 4	12 9				
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	46 1	526 3	Y	8	16 1	-0-
							9 9					
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57 1	506 3	Y	4	3 1	1
							4 9					
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	43 1	701 3	Y	6	5 1	2
							7 9					
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	46 1	430 3	Y	-0-	2 1	-0-
							1 4					
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	80 1	493 3	Y	-0-		-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 144 F		RRCID -> 166821		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 2026 - 2032	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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 #: 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 SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3712 - 3718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	13					13
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13623 10/05/2021

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-	-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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 402 RRCID -> 290652 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4111 - 4116

09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180 X	108	-0-	-72	-0-	-0-	11	1	97	3	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	112 X	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1680 X	727	-0-	-953	-0-	-0-	152	1	88	2	Y	443	353	1			578
							487	9									
10	640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	43	2	Y	425	512	1			491
							468	9									
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-	-0-					Y	80	145	1			426
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					Y	-0-					426
01	992 X	24	-0-	-968	-0-	-0-	2	2	22	9	Y	20					446
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-	-0-					Y	-0-					446

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-	-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-

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-	-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-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

M	ALLOW 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-

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 FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1048	1	610	2	N	-0-			-0-
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1025	1	341	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	160	-0-	-1280	-0-	160	1			N	-0-			-0-
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-

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
 BRALEX OPERATING LLC 088561
 WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 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-

WEIL 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		
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	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-	

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES			
LAWRENCE, R. M. & L. S.		WELL #: B 3		RRCID -> 158886		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 5437		PERF. 3935 - 3943	
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
*12	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
*01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-

SAXET (FRIO)		81283 012		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
ERIGAN-QUIROZ		WELL #: 4		RRCID -> 181168		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 5244 - 5250	
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.		665642									
GUARANTY TITLE & TRUST		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			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
ISENSEE-WEST		WELL #: 1		RRCID -> 249349		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 2470 - 2476	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

DOUGLAS		WELL #: 1		RRCID -> 290530		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 6000 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-

SAXET (2,600)		81283 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
LAWRENCE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT			-0-

SAXET (3,900)		81283 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
ISENSEE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
PERKINS-LAGASSE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09	877 N	1171	-0-	294 B	-0-	620 3	551 9	N	501	688 1	237
10	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	749 3	635 9	N	577	535 1	279
11	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	771 3	419 9	N	381	363 1	297
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	483	532 1	248
*01	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	977 3	466 9	N	424	357 1	315
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		315
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ISENSEE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -13341											
09	2881	-0-	-0-	-2881 B	-16222			N	34	167 1	135
10	310 #	-0-	-0-	-310 B	-16532			N	241		376
11	0	-0-	-0-	-0- B	-16532			N	122	179 1	319
12	0	-0-	-0-	-0- B	-16532			N	202	182 1	339
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-16532			N	130	167 1	302
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-16532			N	NO RPT		302
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3191 CANCELLED UNDERAGE -> -13341											

SAXET (6,400 FRIO)		81283 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
PERKINS-LAGASSE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		N	-0-		-0-
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 3		N	-0-		-0-
11	3000 N	3027	-0-	27	27	3027 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
*01	2776 N	2749	-0-	-27	-0-	2749 3		N	-0-		-0-
02	1596	NO RPT	-0-	-1596	-0-			N	NO RPT		-0-

SAXET (8,500)
ANDERSON OIL LTD.
BLISS, FRANK E.

81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
022499
WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (9,920)
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY
MORGAN PROPERTIES

81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
328780
WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

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-

SAXET, DEEP (M LOWER)
SALVADOR OIL, LLC
WEIL "C"

81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
744509
WELL #: 7C 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 - WELL PLUGGED 6-16-2021

SAXET, DEEP (7400)
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.
GUARANTY TITLE & TRUST

81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
665642
WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

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

SALVADOR OIL, LLC
WEIL -C-

744509
WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT			103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT			103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT			103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT			103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT			103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT			103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2021 - WELL PLUGGED 5/29/21

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) //CONT.// 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 284564 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 8608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) 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-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 MANN, J.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284641 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 15950 PERF. 9076 - 9102

09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 DAKOTA OIL COMPANY 197406
 FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

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 12/22/2014														

FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

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 12/12/2014														

OIL AND GAS DIVISION

SCHWARZ (FLORES)		//CONT.//		81700 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
FLORES, DANIEL 762				WELL #: 6	RRCID -> 167446	COMPL. DATE 04/13/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
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	7980 X	5622	-0-	-2358	-0-	941	1	4646	2	Y	32		131
10	7533 X	6123	-0-	-1410	-0-	35	9	5114	2	Y	47	151 1	27
11	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	52	9	6337	2	Y	51		78
12	6665 X	5436	-0-	-1229	-0-	885	1	4489	2	Y	56		134
01	6138 X	5132	-0-	-1006	-0-	56	9	4221	2	Y	50	149 1	35
02	6804 X	5226	-0-	-1578	-0-	856	1	4307	2	Y	56		91
						62	9						
FLORES, DANIEL 546				WELL #: 7	RRCID -> 167555	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8658	-		8710		
09	660 N	509	-0-	-151	-0-	85	1	421	2	Y	3		40
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	3	9	649	2	Y	5	19 1	26
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	121	1	1136	2	Y	10		36
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	6	9	983	2	Y	12		48
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	159	1	809	2	Y	10	29 1	29
02	672 N	587	-0-	-85	-0-	11	9	484	2	Y	6		35
						164	1						
						11	9						
						7	9						
SCHWARZ (LOBO)				81700 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656									
SCHWARZ, E.H.				WELL #: 12	RRCID -> 128391	COMPL. DATE 06/12/1988	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7496	-		7700		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-		-0-
SCHWARZ, E. H.				WELL #: 21	RRCID -> 196613	COMPL. DATE 08/13/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8488	-		8504		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ENCINA RESOURCES, LLC				251741		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LAS BLANCAS				WELL #: 1	RRCID -> 270043	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8024	-		8120		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		51
02	14B2 EXT	NO RPT	-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			
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		1134 N	1134	-0-	-0-	71 1	1063 3	N	-0-		15
10		1023 N	870	-0-	-153	53 1	817 3	N	-0-		15
11		990 N	725	-0-	-265	47 1	678 3	N	-0-		15
12		1134 N	1134	-0-	-0-	67 1	1067 3	N	-0-		15
01		1095 N	1095	-0-	-0-	71 1	1024 3	N	-0-		15
*02		976 N	976	-0-	-0-	65 1	911 3	N	-0-		15

MALAKOFF - PETERSON "A"		81700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		029656									
		WELL #: 3 L		RRCID -> 135213		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640			
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-			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-

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			
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-			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-

SCHWARZ, E. H.		197406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		029656									
		WELL #: 19		RRCID -> 170292		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494			
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	-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-

DAKOTA OIL COMPANY		197406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLORES, DANIEL		029656									
		WELL #: 1		RRCID -> 083467		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722			
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-			Y	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021 - WELL PLUGGED 10/20/21											

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAS BLANCAS		029656									
		WELL #: 1		RRCID -> 248826		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716			
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		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		12
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019 - W/O TO 04-270043,2/13											

SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAS BLANCAS				WELL #: 1	RRCID -> 228287	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8862	-	8982				
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	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	25	71	1	18
10	868 N	1	-0-	-867	-0-		1	2		N	-0-			18
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

LAS BLANCAS				WELL #: 3ST	RRCID -> 256024	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 9719	PERF. 7454	-	7462				
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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-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				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
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	540 N	405	-0-	-135	-0-	402	2	3	9	N	3	3	1	-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-			-0-
11	390 N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-			-0-
12	434 N	253	-0-	-181	-0-	253	2			N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	N	3	3	1	-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-

SCHWARZ, E.H.				WELL #: 6	RRCID -> 107114	COMPL. DATE 07/21/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10456	-	10466				
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	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2503	2	35	9	Y	32	32	1	-0-
10	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-			-0-
11	2400 X	1974	-0-	-426	-0-	1974	2			Y	-0-			-0-
12	2480 X	931	-0-	-1549	-0-	931	2			Y	-0-			-0-
01	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3239	2	26	9	Y	24	24	1	-0-
*02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 14	RRCID -> 135529	COMPL. DATE 08/13/1990	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10464	-	10472				
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	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5444	2	44	9	Y	40	40	1	96
10	4898 X	3959	-0-	-939	-0-	3959	2			Y	-0-			96
11	4740 X	2155	-0-	-2585	-0-	2155	2			Y	-0-			96
12	5673 X	4186	-0-	-1487	-0-	4186	2			Y	-0-			96
01	5673 X	4703	-0-	-970	-0-	4666	2	37	9	Y	34	34	1	96
02	5124 X	4147	-0-	-977	-0-	4147	2			Y	-0-			96

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(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								
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10402 - 10411
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2	Y	-0-			-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								
GARCIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	123493	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	7783 - 7789
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-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		186 X	186	-0-	-0-	186 3		Y	-0-		4
10		589 N	181	-0-	-408	181 3		Y	-0-		4
11		1001 N	1001	-0-	-0-	1001 3		Y	-0-		4
12		795 N	795	-0-	-0-	795 3		Y	-0-		4
01		827 N	827	-0-	-0-	827 3		Y	-0-		4
02		588 N	566	-0-	-22	566 3		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-			Y	-0-		11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02	14B	DENY	-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		223 N	223	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		4
10		218 N	218	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		4
11		517 N	517	-0-	-0-	517 3		Y	-0-		4
12		435 N	435	-0-	-0-	435 3		Y	-0-		4
01		468 N	468	-0-	-0-	468 3		Y	-0-		4
02		476 N	313	-0-	-163	313 3		Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1		WELL #:		3D	RRCID ->	161046	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 8078 - 8224
09		300 N	201	-0-	-99	201 3		Y	-0-		4
10		196 N	196	-0-	-0-	196 3		Y	-0-		4
11		681 N	681	-0-	-0-	681 3		Y	-0-		4
12		439 N	439	-0-	-0-	439 3		Y	-0-		4
01		471 N	471	-0-	-0-	471 3		Y	-0-		4
02		588 N	325	-0-	-263	325 3		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	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-

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-			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 (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	14B DENY	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	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-	73			Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			Y	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			Y	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			Y	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			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	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

SCOTT & HOPPER (7700)		81752 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
ANDERSON OIL LTD.		022499													
GARCIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168240		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 7654 - 7683					
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	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-
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					
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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 #: 1109		RRCID -> 265841		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 5288 - 5941					
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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 (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AC		RRCID -> 013687		COMPL. DATE 04/03/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* 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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0130B		RRCID -> 013688		COMPL. DATE 01/22/1958			TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868		
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	Y	-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	15	1	226	3	Y	-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	Y	-0-
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0125B		RRCID -> 013711		COMPL. DATE 05/12/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352		
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3			Y	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	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	538 N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	Y	-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	3	Y	-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	38	1	531	3	Y	-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	588	3	Y	-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-
02	532 N	441	-0-	-91	-0-	33	1	408	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 (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID -> 013759		COMPL. DATE 08/21/1958		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826								
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 #: 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 UNIT		WELL #: 1660		RRCID -> 013774		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BT		RRCID -> 013779		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987								
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-

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-					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 #: 0183AT		RRCID -> 032859		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527								
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 #: 1760		RRCID -> 033196		COMPL. DATE 06/04/1952		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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0131C		RRCID -> 033260		COMPL. DATE 09/03/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950				
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-			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 #: 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 UNIT		WELL #: 0127BT		RRCID -> 040661		COMPL. DATE 10/20/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862				
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 #: 0126BC		RRCID -> 040762		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822				
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	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 #: 0167A		RRCID -> 049019		COMPL. DATE 06/17/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590				
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 #: 0177A		RRCID -> 049020		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486				
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	26	1	410	3	Y	-0-	
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	Y	-0-	
11	480 N	339	-0-	-141	-0-	23	1	316	3	Y	-0-	
12	465 N	269	-0-	-196	-0-	19	1	250	3	Y	-0-	
01	403 N	127	-0-	-276	-0-	10	1	117	3	Y	-0-	
02	308 N	133	-0-	-175	-0-	10	1	123	3	Y	-0-	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 049038		COMPL. DATE 08/01/1970		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106				
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-	
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	-0-	
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	Y	-0-	
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-	
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	17	1	212	3	Y	-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215						N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215						N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215						N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215						N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215						N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	3	Y	-0-						-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	39	1	569	3	Y	-0-						-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	46	1	642	3	Y	-0-						-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	3	Y	-0-						-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	630	3	Y	-0-						-0-
02	644	N	509	-0-	-135	-0-	38	1	471	3	Y	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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 #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
10	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3				Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-						-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	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 (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0144 C		RRCID -> 060931		COMPL. DATE 02/11/1975		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890				
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-	-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 #: 0153A		RRCID -> 061632		COMPL. DATE 02/20/1950		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660				
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 #: 0148		RRCID -> 061704		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850						
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	118	1	1860	3	Y	18	16	1	14
						20	9							
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	125	1	1833	3	Y	20	15	1	19
						22	9							
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	133	1	1848	3	Y	21	32	1	8
						23	9							
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	158	1	2047	3	Y	22	15	1	15
						24	9							
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	167	1	2034	3	Y	22	30	1	7
						24	9							
02	1876 N	1765	-0-	-111	-0-	129	1	1613	3	Y	21	16	1	12
						23	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0138		RRCID -> 061984		COMPL. DATE 04/30/1975		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613						
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	534	3	Y	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	42	1	615	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	211	-0-	-329	-0-	14	1	197	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	192	-0-	-118	-0-	14	1	178	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	156	-0-	-154	-0-	12	1	144	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	11	1	138	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-	-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 #: 1116 C		RRCID -> 063033	COMPL. DATE 08/06/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5509 - 5523						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	112	1	1766	3	Y	28	23	1	22
						31	9							
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	117	1	1718	3	Y	27	35	1	14
						30	9							
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	134	1	1857	3	Y	28	24	1	18
						31	9							
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	154	1	1994	3	Y	27	23	1	22
						30	9							
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	150	1	1821	3	Y	27	36	1	13
						30	9							
02	1876 N	1545	-0-	-331	-0-	112	1	1408	3	Y	23	24	1	12
						25	9							

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 UNIT		WELL #: 4349AC		RRCID -> 065339	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6140 - 6152					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0110 L		RRCID -> 066281	COMPL. DATE 04/16/1976	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 5625 - 5636					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0154C		RRCID -> 067681	COMPL. DATE 02/21/1944	TOTAL DEPTH	6135	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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304C		RRCID -> 067698		COMPL. DATE 02/13/1950		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	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-
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-
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-
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-
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304T		RRCID -> 067768		COMPL. DATE 09/07/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
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-
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-
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-
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4313AL		RRCID -> 067916		COMPL. DATE 02/22/1943		TOTAL DEPTH N/A 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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925		COMPL. DATE 01/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0141BU		RRCID -> 068206		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 6213 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-	

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-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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 #: 0141T		RRCID -> 070560		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 6850 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 #: 0142B		RRCID -> 071863		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 6110 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-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 125A		RRCID -> 079060		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4051C		RRCID -> 079511		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769			
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	Y	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	3	Y	-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	5	1	25	3	Y	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1431		RRCID -> 079526		COMPL. DATE 01/26/1948			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	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	14	1	212	3	Y	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	-0-
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	18	1	222	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531		COMPL. DATE 05/13/2009			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488		
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	Y	-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	Y	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	-0-
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	28	1	368	3	Y	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-
02	364 N	306	-0-	-58	-0-	23	1	283	3	Y	-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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107		COMPL. DATE 12/19/1948			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999		
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	Y	-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	Y	-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	-0-
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	3	Y	-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-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
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-

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-
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

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	150 N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	3	Y	-0-				-0-
10	3100 N	3515	-0-	415	415	224	1	3291	3	Y	-0-				-0-
11	3000 N	11386	-0-	8386	8801	767	1	10619	3	Y	-0-				-0-
12	3100 N	14165	-0-	11065	19866	1014	1	13151	3	Y	-0-				-0-
01	33249 X	13383	-0-	-19866	-0-	1018	1	12365	3	Y	-0-				-0-
*02	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	791	1	9909	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-				-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	3	Y	-0-				-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-				-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-				-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-				-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	6	1	81	3	Y	-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	690 N	607	-0-	-83	-0-	36	1	571	3	Y	-0-				-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	553	3	Y	-0-				-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	44	1	607	3	Y	-0-				-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	52	1	679	3	Y	-0-				-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	3	Y	-0-				-0-
02	616 N	538	-0-	-78	-0-	40	1	498	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	Y	-0-				-0-
10	496 N	320	-0-	-176	-0-	20	1	300	3	Y	-0-				-0-
11	480 N	242	-0-	-238	-0-	16	1	226	3	Y	-0-				-0-
12	465 N	214	-0-	-251	-0-	15	1	199	3	Y	-0-				-0-
01	310 N	144	-0-	-166	-0-	11	1	133	3	Y	-0-				-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-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 #: 1113		RRCID -> 097963		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010						
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481						
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	-0-				-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	-0-				-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	-0-				-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	Y	-0-				-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	-0-				-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399						
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-				-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-				-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	3	Y	-0-				-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	3	Y	-0-				-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-				-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1110		RRCID -> 108709		COMPL. DATE 01/07/1984			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440						
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-				-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	3	Y	-0-				-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	Y	-0-				-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-				-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-				-0-
02	252 N	187	-0-	-65	-0-	14	1	173	3	Y	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0128B		RRCID -> 110659		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864						
09	4050 X	3384	-0-	-666	-0-	201	1	3180	3	Y	3				28
10	3937 X	3668	-0-	-269	-0-	234	1	3430	3	Y	4				32
11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	316	1	4378	3	Y	5				37
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	352	1	4568	3	Y	5				42
01	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	360	1	4377	3	Y	4				46
02	3948 X	3835	-0-	-113	-0-	283	1	3545	3	Y	6				52

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156		RRCID -> 112568	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 6142	PERF. 4920	-	4926							
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 #: 1002		RRCID -> 113162	COMPL. DATE 10/06/1984	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5812	-	5858							
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	13	1	159	3	Y	-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-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0145B		RRCID -> 115958	COMPL. DATE 03/13/1985	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4960	-	5887							
09	510 N	232	-0-	-278	-0-	14	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0193A		RRCID -> 116701	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5137	-	5835							
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	775 N	221	-0-	-554	-0-	14	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643	COMPL. DATE 03/11/2011	TOTAL DEPTH 7351	PERF. 5644	-	5920							
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	620 N	418	-0-	-202	-0-	27	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	42	1	587	3	Y	-0-					-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	3	Y	-0-					-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	58	1	701	3	Y	-0-					-0-
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	513	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 #: 0134		RRCID -> 122418		COMPL. DATE 10/06/1986			TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890					
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	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 #: 2404		RRCID -> 123960		COMPL. DATE 04/12/1987			TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208					
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 #: 4026		RRCID -> 124160		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835					
09	1410 N	1285	-0-	-125	-0-	74	1	1174	3	Y	34	33	1	18
						37	9							
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	80	1	1176	3	Y	35	33	1	20
						39	9							
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	95	1	1316	3	Y	34	35	1	19
						37	9							
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	108	1	1396	3	Y	34	34	1	19
						37	9							
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	111	1	1343	3	Y	34	35	1	18
						37	9							
02	1344 N	1275	-0-	-69	-0-	92	1	1151	3	Y	29	33	1	14
						32	9							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1902		RRCID -> 124461		COMPL. DATE 06/06/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436					
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	28	1	404	3	Y	-0-			-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	3	Y	-0-			-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	37	1	446	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	350	-0-	-98	-0-	26	1	324	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 124875		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807					
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-			-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1102		RRCID -> 125171		COMPL. DATE 09/08/1987			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165					
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	57	1	895	3	Y	-0-			-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	903	3	Y	-0-			-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	70	1	965	3	Y	-0-			-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	76	1	983	3	Y	-0-			-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	76	1	926	3	Y	-0-			-0-
02	980 N	847	-0-	-133	-0-	63	1	784	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 #: 1115		RRCID -> 125454		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	3 1	36 3	Y	-0-		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422					
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	18 1	280 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	18 1	271 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21 1	296 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23 1	298 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	308 N	206	-0-	-102	-0-	15 1	191 3	Y	-0-		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944					
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 #: 1640		RRCID -> 126217		COMPL. DATE 01/05/1988			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542					
09	270 N	1	-0-	-269	-0-	1 3		Y	-0-		-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

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-			-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 #: 1602		RRCID -> 126655		COMPL. DATE 03/02/1988			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928					
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 #: 0198		RRCID -> 126916		COMPL. DATE 03/24/1988			TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386					
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 #: 1647		RRCID -> 127005	COMPL. DATE 04/10/1988	TOTAL DEPTH 6119	PERF. 5708	-		5724						
M	O	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-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 127280	COMPL. DATE 05/10/1988	TOTAL DEPTH 6204	PERF. 5062	-		5083						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	154	1	2428	3	Y	7					27
						8	9									
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	161	1	2357	3	Y	12					39
						13	9									
11	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	186	1	2576	3	Y	14					53
						15	9									
12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	210	1	2719	3	Y	14					67
						15	9									
01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	214	1	2594	3	Y	16					83
						18	9									
02	2604 N	2059	-0-	-545	-0-	151	1	1893	3	Y	14					97
						15	9									

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0102 B		RRCID -> 128194	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 4890	-		6101						
09	810 N	736	-0-	-74	-0-	44	1	692	3	Y	-0-					-0-
10	1271 N	717	-0-	-554	-0-	46	1	671	3	Y	-0-					-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	54	1	754	3	Y	-0-					-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	66	1	859	3	Y	-0-					-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	69	1	843	3	Y	-0-					-0-
02	756 N	747	-0-	-9	-0-	55	1	692	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 (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0100A		RRCID -> 129597		COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359					
M	ALLOW 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-					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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0168 A		RRCID -> 129598		COMPL. DATE 11/23/1988			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816					
09	1500 N	1393	-0-	-107	-0-	83	1	1304	3	Y	5			48
						6	9							
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	100	1	1470	3	Y	9			57
						10	9							
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	125	1	1725	3	Y	10			67
						11	9							
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	143	1	1858	3	Y	10			77
						11	9							
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	146	1	1773	3	Y	8			85
						9	9							
02	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	112	1	1402	3	Y	13			98
						14	9							
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	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	39	1	573	3	Y	-0-			-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	73	1	1014	3	Y	-0-			-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	541	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	37	1	455	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	384	-0-	-92	-0-	28	1	356	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4355 A		RRCID -> 132570		COMPL. DATE 11/16/1989			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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 (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1413		RRCID -> 133812		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-		20 1	312 3	Y		-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-		28 1	406 3	Y		-0-			-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-		30 1	415 3	Y		-0-			-0-
12	341 N	221	-0-	-120	-0-		16 1	205 3	Y		-0-			-0-
01	434 N	237	-0-	-197	-0-		18 1	219 3	Y		-0-			-0-
02	420 N	240	-0-	-180	-0-		18 1	222 3	Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0199		RRCID -> 135215		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538					
09	300 N	251	-0-	-49	-0-		15 1	236 3	Y		-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-		16 1	237 3	Y		-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-		17 1	237 3	Y		-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-		21 1	269 3	Y		-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-		20 1	243 3	Y		-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-		16 1	199 3	Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1633 A		RRCID -> 135216		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	427 N	427	-0-	-0-	-0-		25 1	402 3	Y		-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-		28 1	404 3	Y		-0-			-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-		30 1	410 3	Y		-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-		34 1	437 3	Y		-0-			-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-		42 1	507 3	Y		-0-			-0-
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-		32 1	403 3	Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512		COMPL. DATE 09/01/1990			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393					
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-		23 1	366 3	Y		-0-			-0-
10	465 N	454	-0-	-11	-0-		29 1	425 3	Y		-0-			-0-
11	780 N	192	-0-	-588	-0-		13 1	179 3	Y		-0-			-0-
12	403 N	256	-0-	-147	-0-		18 1	238 3	Y		-0-			-0-
01	465 N	163	-0-	-302	-0-		12 1	151 3	Y		-0-			-0-
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-		42 1	522 3	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 (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0143B		RRCID -> 136876		COMPL. DATE 03/06/1978			TOTAL DEPTH 6150 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	830 N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	777	3	Y	4			17
						4	9							
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	53	1	782	3	Y	4			21
						4	9							
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	61	1	847	3	Y	3			24
						3	9							
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	71	1	927	3	Y	5			29
						6	9							
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	75	1	905	3	Y	4			33
						4	9							
02	840 N	821	-0-	-19	-0-	60	1	757	3	Y	4			37
						4	9							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BT		RRCID -> 138191		COMPL. DATE 03/25/1991			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156					
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	-0-			-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0149B		RRCID -> 138227		COMPL. DATE 04/10/1991			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4374		RRCID -> 139863		COMPL. DATE 11/11/1991			TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0189		RRCID -> 139942		COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380					
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	70	1	1103	3	Y	8			48
						9	9							
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	74	1	1085	3	Y	8			56
						9	9							
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	81	1	1121	3	Y	7			63
						8	9							
12	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	81	1	1055	3	Y	10			73
						11	9							
01	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	88	1	1067	3	Y	7			80
						8	9							
02	1120 N	1036	-0-	-84	-0-	76	1	952	3	Y	7			87
						8	9							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0903		RRCID -> 141091		COMPL. DATE 11/21/1991			TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485						
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	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	Y	-0-	-0-	-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-	-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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189A		RRCID -> 144016		COMPL. DATE 01/22/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970						
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-

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

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1417		RRCID -> 145498		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512						
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1428	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	-0-	96	1	1415	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1459	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1605	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1588	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1456 N	1217	-0-	-239	-0-	-0-	90	1	1127	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0905		RRCID -> 146247		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098						
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	-0-	31	1	498	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	569	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	627	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	608	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	614	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	544	-0-	-72	-0-	-0-	40	1	504	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 146509		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678						
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1600AT	RRCID ->	155635	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	6090 - 6105			
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-	-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 #:		0113	RRCID ->	157597	COMPL. DATE	02/04/1996	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	5383 - 5797			
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 #:		0160A	RRCID ->	158174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5938 - 5950			
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 #:		1721	RRCID ->	160058	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5797 - 5817			
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 #:		1639A	RRCID ->	161034	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	5504 - 5541			
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	Y	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-			-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1150	RRCID ->	164388	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5412 - 5822			
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	Y	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	Y	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	-0-	26	1	328	3	Y	-0-			-0-
SEELISON UNIT		WELL #:		1406	RRCID ->	235673	COMPL. DATE	02/14/1976	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			55
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1802C		RRCID -> 243768		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174						
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	270 N	234	-0-	-36	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-	-0-	-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-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0139B		RRCID -> 257042		COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	35
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	35

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0112		RRCID -> 257930		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763						
09	2010 N	1983	-0-	-27	-0-	-0-	117	1	1846	3	Y	18	15	1	13
							20	9							
10	2108 N	1932	-0-	-176	-0-	-0-	122	1	1787	3	Y	21	15	1	19
							23	9							
11	1980 N	1795	-0-	-185	-0-	-0-	119	1	1654	3	Y	20	31	1	8
							22	9							
12	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	-0-	143	1	1854	3	Y	22	15	1	15
							24	9							
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1854	3	Y	22	30	1	7
							24	9							
02	1680 N	1564	-0-	-116	-0-	-0-	114	1	1427	3	Y	21	16	1	12
							23	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1622A		RRCID -> 258641		COMPL. DATE 11/03/2010			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040						
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0173A		RRCID -> 261224		COMPL. DATE 04/25/2011			TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415						
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-

 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

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	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32 1	510 3	Y	26	24 1		10
						29 9						
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	31 1	451 3	Y	28	31 1		7
						31 9						
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	42 1	582 3	Y	25	23 1		9
						28 9						
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	51 1	663 3	Y	27	31 1		5
						30 9						
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	50 1	604 3	Y	26	23 1		8
						29 9						
*02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	47 1	593 3	Y	21	22 1		7
						23 9						

 SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	44 1	693 3	Y	50			183
						55 9						
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	45 1	656 3	Y	44	169 1		58
						48 9						
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	56 1	776 3	Y	42			100
						46 9						
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	63 1	815 3	Y	47			147
						52 9						
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	70 1	849 3	Y	168	175 1		140
						185 9						
02	812 N	719	-0-	-93	-0-	49 1	617 3	Y	48			188
						53 9						

 SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 3	Y	-0-			-0-
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	5 1	69 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	6 1	80 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	7 1	88 3	Y	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 3	Y	-0-			-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 3	Y	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955

09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	68 1	1078 3	Y	92	76 1		65
						101 9						
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	72 1	1049 3	Y	103	74 1		94
						113 9						
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	81 1	1118 3	Y	106	160 1		40
						117 9						
12	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	83 1	1072 3	Y	109	75 1		74
						120 9						
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	95 1	1149 3	Y	114	151 1		37
						125 9						
02	1204 N	1141	-0-	-63	-0-	76 1	953 3	Y	102	81 1		58
						112 9						

SEELIGSON (CONSOLIDATED)			82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: C182		RRCID -> 058111		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6656 - 6670	
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-
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.			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-
REMORA OPERATING, LLC			701613									
DE TIJERINA, H.C.			WELL #: 59		RRCID -> 127455		COMPL. DATE 05/04/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6646 - 6704	
*07		403 N	21	-0-	-382	-0-	21 3	Y	-0-			27
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-			27
*09		120 N	26	-0-	-94	-0-	26 3	Y	-0-			27
*10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-			27
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			27

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
DUNLAP, B. H.		WELL #:		64	RRCID -> 039152		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5806	PERF. 6414	- 6597
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-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	8966	-0-	8966	27289	533	1	8430	3	Y	3	25
						3	9					
10	33710 X	6421	-0-	-27289	-0-	409	1	6004	3	Y	7	32
						8	9					
11	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	357	1	4940	3	Y	5	37
						6	9					
12	11532 X	5237	-0-	-6295	-0-	374	1	4856	3	Y	6	43
						7	9					
01	11532 X	4631	-0-	-6901	-0-	352	1	4275	3	Y	4	47
						4	9					
02	8372 X	3321	-0-	-5051	-0-	244	1	3056	3	Y	19	62
						21	9				4 1	

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		8 U	RRCID -> 041344		COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155	- 6165
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	91	1	1445	3	Y	1	9
						1	9					
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	109	1	1593	3	Y	2	3
						2	9				8 1	
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	127	1	1753	3	Y	2	5
						2	9					
12	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	154	1	2004	3	Y	2	7
						2	9					
01	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	160	1	1945	3	Y	-0-	7
*02	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	131	1	1641	3	Y	1	8
						1	9					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CANALES, P.		WELL #: 117		RRCID -> 041934		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927								
09	540 N	205	-0-	-335	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	109	-0-	-101	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	43	-0-	-174	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	403 N	49	-0-	-354	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 238 U		RRCID -> 054770		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586								
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1	954	3	Y	-0-					90
10	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	67	1	985	3	Y	-0-					90
11	930 N	703	-0-	-227	-0-	47	1	656	3	Y	-0-					90
12	1054 N	988	-0-	-66	-0-	71	1	917	3	Y	-0-					90
01	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	79	1	962	3	Y	-0-					90
*02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	65	1	815	3	Y	-0-					90

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-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C116 T		RRCID -> 058337		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. W.		WELL #: 42		RRCID -> 060359		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448								
09	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	9 N	2	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-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															
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: 4392A		RRCID -> 076375		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 6950 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-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, A.A.										WELL #: 9 U		RRCID -> 089118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268	
09	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	313	1	4941	3	Y	2					17	
						2	9										
10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	320	1	4690	3	Y	22	39	1			-0-	
						24	9										
11	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	370	1	5118	3	Y	11					11	
						12	9										
12	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	421	1	5460	3	Y	5					16	
						6	9										
01	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	425	1	5163	3	Y	3					19	
						3	9										
02	5124 X	3443	-0-	-1681	-0-	254	1	3186	3	Y	3					22	
						3	9										
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 (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 211		RRCID -> 129800		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327			
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		2910 X	2233	-0-	-677	-0-	133 1	2096 3	Y	4	52
							4 9				
10		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	196 1	2883 3	Y	24	73 1 3
							26 9				
11		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	204 1	2828 3	Y	13	16
							14 9				
12		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	250 1	3237 3	Y	7	23
							8 9				
01		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	264 1	3204 3	Y	2	25
							2 9				
02		2856 X	2831	-0-	-25	-0-	209 1	2616 3	Y	5	30
							6 9				

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 18		RRCID -> 129981		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	368 1	6540 3	N	4	56
							4 9				
10		6975 X	6830	-0-	-145	-0-	435 1	6382 3	N	12	49 1 19
							13 9				
11		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	483 1	6683 3	N	11	30
							12 9				
12		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	583 1	7559 3	N	7	37
							8 9				
01		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	600 1	7289 3	N	3	40
							3 9				
02		6692 X	6363	-0-	-329	-0-	470 1	5886 3	N	6	46
							7 9				

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 (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 248		RRCID -> 137139		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600								
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, 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, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 138422		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		247	RRCID ->	148604	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	6196 - 6492
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	600 N	578	-0-	-22	-0-	34	1	544	3	Y	-0-	10
10	682 N	647	-0-	-35	-0-	41	1	603	3	Y	3	4
						3	9				9 1	
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	50	1	689	3	Y	2	6
						2	9					
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	59	1	766	3	Y	2	8
						2	9					
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	56	1	682	3	Y	1	9
						1	9					
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	676	3	Y	1	10
						1	9					

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		201	RRCID ->	148773	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6348 - 6433
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEGUNDO (OLMOS)		82168 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		565000										
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:			RRCID ->	083493	COMPL. DATE	07/26/1979	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	6913 - 7029
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 10/11/2005												

SEJITA (BAZAN)		82204 083		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
TRINITY GAS CORPORATION		870230										
CASEY, JACK		WELL #:		12	RRCID ->	041097	COMPL. DATE	01/11/1967	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180

SEJITA (HOCKLEY 1ST)		82204 498		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
TRINITY GAS CORPORATION		870230										
CASEY, JACK		WELL #:		15	RRCID ->	043695	COMPL. DATE	12/13/1967	TOTAL DEPTH	7250	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-

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA (HOCKLEY 1ST) //CONT.// 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
 YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 X	529	-0-	-431	-0-	529 2			N	-0-			-0-
10	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2			N	-0-			-0-
11	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2			N	-0-			-0-
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2			N	-0-			-0-
01	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2			N	-0-			-0-
02	1456 X	1318	-0-	-138	-0-	1318 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) 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-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	2708	-0-	-832	-0-	2708 2			N	-0-			-0-
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 2			N	-0-			-0-
11	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2			N	-0-			-0-
12	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 2			N	-0-			-0-
01	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2			N	-0-			-0-
*02	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	1146	-0-	-234	-0-	1136 2	10 9		N	9			194
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1296 2	9 9		N	8			202
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1363 2	7 9		N	6			208
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1403 2	9 9		N	8	141 1		75
01	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1291 2	7 9		N	6			81
02	1288 N	1172	-0-	-116	-0-	1163 2	9 9		N	8			89

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2		N	-0-			-0-
12	9 N	5	-0-	-4	-0-	1 1	4 2		N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2		N	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2		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

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	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6 2	N	-0-		-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18 2	N	-0-		-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40 2	N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57 2	N	-0-		-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75 2	N	-0-		-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52 2	N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
 BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

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	120 N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39 2	N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

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	150 N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43 2	N	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
 MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

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	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203 2	N	-0-		-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331 2	N	-0-		-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211 2	N	-0-		-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241 2	N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-		-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84 2	N	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185 2	N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122 2	N	-0-		-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43 2	N	-0-		-0-
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	9	1	87 2	N	-0-		-0-
02	140 N	3	-0-	-137	-0-	3	2		N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
 MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

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	150 #	8	-0-	-142	-0-	1	1	7 2	N	-0-		-0-
10	93 #	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-		-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
01	304 R	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276 2	N	-0-		-0-
*02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238 2	N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
 W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

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

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

09		840 N	677	-0-	-163	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02		980 N	941	-0-	-39	-0-	941	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	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-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

09		720 N	639	-0-	-81	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01		961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02		924 N	777	-0-	-147	-0-	777	2			N	-0-					-0-

SEJITA, NE (2150)		82207 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
TEKEGY OPERATING COMPANY LLC		848561													
SORGENTE		WELL #: 2		RRCID -> 281134		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2136 - 2140							
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 #	-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-

SEJITA, WEST		82211 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708													
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 245754		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405							
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-

SERAFIN (WILCOX 5800)		82259 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
SERAFIN		WELL #: 1		RRCID -> 111671		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788							
09	14B2 EXT	2362	-0-	2362	73506	2362	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	1251	-0-	1251	74757	1251	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	2312	-0-	2312	77069	2312	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	2277	-0-	2277	79346	2277	2			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	2191	-0-	2191	81537	2191	2			N	-0-				-0-
*02	83248 X	1711	-0-	-81537	-0-	1711	2			N	-0-				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
URIBE		WELL #: 1		RRCID -> 128602		COMPL. DATE 09/17/1988		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770							
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	175	1	1044	2	N	-0-				27
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	176	1	1011	2	N	-0-				27
11	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	164	1	934	2	N	-0-				27
12	1271 N	1057	-0-	-214	-0-	1057	2			N	-0-				27
01	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	218	1	793	2	N	-0-				27
02	1036 N	824	-0-	-212	-0-	180	1	644	2	N	-0-				27

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							
09	1860 N	1045	-0-	-815	-0-	102	1	943	3	N	-0-				1
10	1922 N	191	-0-	-1731	-0-	20	1	171	3	N	-0-				1
11	1860 N	260	-0-	-1600	-0-	28	1	232	3	N	-0-				1
12	1085 N	328	-0-	-757	-0-	39	1	289	3	N	-0-				1
*01	186 N	97	-0-	-89	-0-	11	1	86	3	N	-0-				1
*02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	1				1

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197743		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 13740 PERF. 13218 - 13582							
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	17	1	163	3	N	-0-				-0-
10	124 N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	3	N	-0-				-0-
11	180 N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
12	186 N	7	-0-	-179	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
*01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		//CONT.//		82381 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	220102	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13123 - 13254	
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		237 N	237	-0-	-0-	-0-	24 1	213 3	N	-0-		-0-
10		186 N	154	-0-	-32	-0-	17 1	137 3	N	-0-		-0-
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	17 1	138 3	N	-0-		-0-
12		186 N	68	-0-	-118	-0-	8 1	60 3	N	-0-		-0-
*01		155 N	17	-0-	-138	-0-	2 1	15 3	N	-0-		-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
EXXON - LICHTENBERGER FEE				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				2	RRCID ->	265872	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13280 - 13500	
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-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
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-

HUMBLE FEE GAS UNIT				10	RRCID ->	218000	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13524 - 13544	
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-

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-	-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, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																	
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240																	
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		42586 X	42586	-0-	-0-	-0-	4378	1	38208	3	N	-0-					19
10		43588 X	43588	-0-	-0-	-0-	4784	1	38804	3	N	-0-					19
11		41879 X	41879	-0-	-0-	-0-	4578	1	37301	3	N	-0-					19
12		41637 X	41637	-0-	-0-	-0-	4850	1	36787	3	N	-0-					19
01		40300 X	18437	-0-	-21863	-0-	2090	1	16347	3	N	-0-					19
*02		36400 X	-0-	-0-	-36400	-0-					Y	19					19

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-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176																	
09		24420 X	24379	-0-	-41	-0-	2506	1	21873	3	N	-0-					11
10		25234 X	25061	-0-	-173	-0-	2752	1	22309	3	N	-0-					11
11		24494 X	24494	-0-	-0-	-0-	2678	1	21816	3	N	-0-					11
12		25420 X	24239	-0-	-1181	-0-	2820	1	21419	3	N	-0-					11
*01		25420 X	10615	-0-	-14805	-0-	1206	1	9409	3	N	-0-					11
*02		22848 X	-0-	-0-	-22848	-0-					Y	11					11

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		1140 N	555	-0-	-585	-0-	54	1	501	3	N	-0-					1
10		1178 N	116	-0-	-1062	-0-	13	1	103	3	N	-0-					1
11		960 N	865	-0-	-95	-0-	93	1	772	3	N	-0-					1
12		692 N	692	-0-	-0-	-0-	79	1	613	3	N	-0-					1
*01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	3	N	-0-					1
*02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	1					1

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314																	
09		7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					4
10		6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					4
11		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					4
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					4
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					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	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
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-				-0-
*09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3		N	-0-				-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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	870	N	549	-0-	-321	-0-	54	1	495	3	N	-0-			1
10	806	N	137	-0-	-669	-0-	15	1	122	3	N	-0-			1
11	1230	N	54	-0-	-1176	-0-	6	1	48	3	N	-0-			1
12	558	N	43	-0-	-515	-0-	5	1	38	3	N	-0-			1
*01	124	N	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	3	N	-0-			1
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	1			1

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-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11250 X	4934	-0-	-6316	-0-	479	1	4455	3	Y	-0-					4
10	11625 X	365	-0-	-11260	-0-	39	1	326	3	Y	-0-					4
11	11250 X	218	-0-	-11032	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					4
12	10230 X	107	-0-	-10123	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					4
01	9207 X	223	-0-	-8984	-0-	26	1	197	3	Y	-0-					4
02	4592 X	-0-	-0-	-4592	-0-					Y	-0-					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-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		NON-ASSOCIATED		WELDER 385		WELL #: 1		RRCID -> 210308		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706		
*03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	146	1	2232	3	N	-0-					-0-
*04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	189	1	2281	3	N	-0-					-0-
*05	3100 N	3462	-0-	362	362	279	1	3183	3	N	-0-					-0-
*06	2576 N	2214	-0-	-362	-0-	196	1	2018	3	N	-0-					-0-
*07	2170 N	2121	-0-	-49	-0-	180	1	1941	3	N	-0-					-0-
*08	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	183	1	2028	3	N	-0-					-0-
*09	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	218	1	2156	3	N	-0-					-0-
*10	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	218	1	1962	3	N	-0-					-0-
*11	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	239	1	2188	3	N	-0-					-0-
*12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	239	1	1973	3	N	-0-					-0-
*01	2170 X	927	-0-	-1243	-0-	98	1	829	3	N	-0-					-0-
02	1960 N	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #: 6		RRCID -> 264228		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830		
*07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*09	960 N	29	-0-	-931	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*10	1023 N	694	-0-	-329	-0-	694	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-

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	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-				Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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

*07	6138 X	5302	-0-	-836	-0-	5216	3	86	9	Y	78					404
*08	6138 X	3377	-0-	-2761	-0-	3282	3	95	9	Y	86	173	1			317
09	5910 X	2242	-0-	-3668	-0-	2170	3	72	9	Y	65					382
10	6014 X	4428	-0-	-1586	-0-	4312	3	116	9	Y	105	170	1			317
*11	5730 X	4283	-0-	-1447	-0-	4237	3	46	9	Y	42					359
12	5921 X	4442	-0-	-1479	-0-	4373	3	69	9	Y	63					422
01	6014 X	4226	-0-	-1788	-0-	4180	3	46	9	Y	42	180	1			284
*02	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4912	3	50	9	Y	45					329

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-	-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-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

*07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	1230 N	425	-0-	-805	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	1240 N	835	-0-	-405	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			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	ALLOW 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
*07	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-	-0-
08	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-	-0-
09	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			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	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-	-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357												
*07	1085 N	852	-0-	-233	-0-	852	3			N	-0-	-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-	-0-
09	930 N	388	-0-	-542	-0-	388	3			N	-0-	-0-
*10	961 N	852	-0-	-109	-0-	852	3			N	-0-	-0-
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-	-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-	-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-	-0-
*02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-	-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334												
*07	21297 X	11355	-0-	-9942	-0-	11355	3			N	-0-	-0-
08	21297 X	4876	-0-	-16421	-0-	4876	3			N	-0-	-0-
09	20610 X	3854	-0-	-16756	-0-	3854	3			N	-0-	-0-
*10	14601 X	11355	-0-	-3246	-0-	11355	3			N	-0-	-0-
*11	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	14173	3			N	-0-	-0-
12	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	3			N	-0-	-0-
01	13144 X	10757	-0-	-2387	-0-	10757	3			N	-0-	-0-
*02	11480 X	4908	-0-	-6572	-0-	4908	3			N	-0-	-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636												
*07	837 N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-	-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-	-0-
09	810 N	353	-0-	-457	-0-	353	3			N	-0-	-0-
*10	837 N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-	-0-
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-	-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			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-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498												
*07	4991 X	2373	-0-	-2618	-0-	2373	3			N	-0-	-0-
08	4991 X	1042	-0-	-3949	-0-	1042	3			N	-0-	-0-
09	3330 X	1281	-0-	-2049	-0-	1281	3			N	-0-	-0-
*10	3441 X	2373	-0-	-1068	-0-	2373	3			N	-0-	-0-
*11	2670 X	1733	-0-	-937	-0-	1733	3			N	-0-	-0-
12	2666 X	1816	-0-	-850	-0-	1816	3			N	-0-	-0-
01	2759 X	1679	-0-	-1080	-0-	1679	3			N	-0-	-0-
*02	2408 X	2186	-0-	-222	-0-	2186	3			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 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	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3944	2	2	9	N	2	8	2			730
10	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					730
11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4597	2	154	9	N	140	188	1			682
12	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4671	2	133	9	N	121	81	2	5	8	717
01	4092 X	2642	-0-	-1450	-0-	2629	2	13	9	N	12	183	1			546
02	4424 X	3014	-0-	-1410	-0-	3014	2			N	-0-					546

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSENTHAL, STANLEY H. ESTATE OF 728830
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M	O	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	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 - WELL PLUGGED 6/8/2021													

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		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-			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-

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 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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	T. A.	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-

FROST TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 154749		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747					
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*01	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2		N	-0-			-0-
02	616 N	468	-0-	-148	-0-	468	2		N	-0-			-0-

DESPAIN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 160334		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			38
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			38
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			38
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			38
*01	713 N	504	-0-	-209	-0-	504	2		N	-0-			38
02	560 N	454	-0-	-106	-0-	454	2		N	-0-			38

FROST TRUST 29		WELL #: 1		RRCID -> 203510		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*01	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2		N	-0-			-0-
02	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2		N	-0-			-0-

FROST TRUST -17-		WELL #: 1		RRCID -> 208834		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896					
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-

SINTON, NORTH (2400)		83754 476		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
WELDER "C"		WELL #:	3	RRCID ->	135532	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2951 - 2998
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	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-

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

SINTON, WEST (SHALLOW)		83760 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313									
BAYDER, E.		WELL #:	12	RRCID ->	151773	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	2794	PERF.	1531 - 1533
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIRENA (UPPER WILCOX)		83789 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
EL VIEJITO "B"		WELL #:	5	RRCID ->	246532	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8148 - 8178
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	336 1	776 2	Y	1		66
						1 9					
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 2	Y	-0-		66
11	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	149 1	1095 2	Y	3		69
						3 9					
12	1147 N	6	-0-	-1141	-0-	6 2		Y	-0-		69
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	79 1	577 2	Y	-0-		69
02	1176 N	1046	-0-	-130	-0-	211 1	834 2	Y	1		70
						1 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1688	-0-	-112	-0-	91	1	1597	2	N	-0-					4
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	88	1	1488	2	N	-0-					4
11	1740 N	1679	-0-	-61	-0-	88	1	1591	2	N	-0-					4
12	1736 N	1638	-0-	-98	-0-	83	1	1555	2	N	-0-					4
01	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	75	1	1372	2	N	-0-					4
02	1568 N	1481	-0-	-87	-0-	79	1	1402	2	N	-0-					4

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	-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		84756 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL			
GARZACO OPERATING, LLC		296672									
SOUTHLAND LIFE INS.		WELL #: 41		RRCID -> 175464		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 5509		PERF. 3751 - 3763	
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	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2022 - WELL PLUGGED 2/14/2022											

SOUTHLAND (COLE, LOWER)		84756 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
GARZACO OPERATING, LLC		296672									
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 44		RRCID -> 030986		COMPL. DATE 11/08/1960		TOTAL DEPTH 5397		PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2022											

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	7404	4992	-0-	-2412	-0-	824	1	4140	2	N	220
						28	9				
10	6340	4503	-0-	-1837	-0-	850	1	3623	2	N	247
						30	9				
11	6376	4478	-0-	-1898	-0-	821	1	3629	2	N	272
						28	9				
12	5984	4325	-0-	-1659	-0-	766	1	3547	2	N	283
						12	9				
01	5842	4254	-0-	-1588	-0-	692	1	3547	2	N	297
						15	9				
02	2408	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	297
										NO RPT	

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-						-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-					NO RPT	-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE)		84756 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861									
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 65		RRCID -> 014333		COMPL. DATE 08/26/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	6
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2018											

SOUTHLAND (TEDDLIE)		//CONT.//		84756 625	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
GARZACO OPERATING, LLC				296672										
SOUTHLAND LIFE		WELL #:		23	RRCID ->	014331	COMPL. DATE	04/19/1952	TOTAL DEPTH	5150	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022														

SOUTHLAND LIFE		WELL #:		42	RRCID ->	014332	COMPL. DATE	10/19/1946	TOTAL DEPTH	5393	PERF. 3800 -	3806		
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	-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2022														

SOUTHLAND LIFE		WELL #:		9	RRCID ->	014334	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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	-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-	

SODVILLE (8800' RISEN)				84884 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.				747194										
HAY DAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291644	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 9172 -	9197		
09	12240	15377	-0-	3137	3137	14501	2	876	9	N	796	339	1	457
10	12648	52336	-0-	39688	42825	50708	2	1628	9	N	1480	1444	1	493
11	12240	47847	-0-	35607	78432	46592	2	1255	9	N	1141	1444	1	190
12	12648	42221	-0-	29573	108005	41251	2	970	9	N	882	705	1	367
01	157699	36171	-0-	-121528	-0-	35466	2	705	9	N	641	723	1	285
*02	57678	34551	-0-	-23127	-0-	33949	2	602	9	N	547	551	1	281

SPARTAN (HIGHTOWER SAND)				84960 200	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SAN PATRICIO					
POCO LLC				668802										
LLD-MOONRAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	292101	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7174 -	7177		
10	0	4740	-0-	4740 B	4740	4547	2	193	9	N	175			175
11	0	8884	-0-	8884 B	13624	7798	2	1086	9	N	987	915	1	247
12	0	5413	-0-	5413 B	19037	4606	2	807	9	N	734	737	1	244
01	0	4766	-0-	4766 B	23803	4301	2	465	9	N	423	542	1	125
02	0	4122	-0-	4122 B	27925	3476	2	646	9	N	587	572	1	140
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27925														

SPARTAN (4500)				84960 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
POCO LLC				668802										
BAYLOR WHATLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	291332	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 4662 -	4674		
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-	

SPARTAN (8800 FRIO LOWER)		84960 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
POCO LLC		668802										
SOUTHWEST TEXAS CORP		WELL #:	1	RRCID ->	289572	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	8853 PERF. 8464 - 8776			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2021												

SPRINT, S. (FRIO A)		85387 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC		573221										
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2		WELL #:	1	RRCID ->	053640	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	10825 PERF. N/A			
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 #:		1		RRCID ->		120342		COMPL. DATE		02/26/1985		TOTAL DEPTH		12450 PERF. 7890 - 7910	
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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	150 #	63	-0-	-87	-0-	63	2	N	-0-			-0-
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
11	T. A.	307	-0-	307	-0-	307	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	418	-0-	418	-0-	418	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	402	-0-	402	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	160	-0-	160	-0-	1287	2	N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL														
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671														
M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010														
M	O	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		150 #	62	-0-	-88	-0-		62	2	N	-0-			-0-
10		54 R	54	-0-	-0-	-0-		54	2	N	-0-			-0-
11		T. A.	453	-0-	453	453		453	2	N	-0-			-0-
12		T. A.	484	-0-	484	937		484	2	N	-0-			-0-
01		T. A.	466	-0-	466	1403		466	2	N	-0-			-0-
02		T. A.	152	-0-	152	1555		152	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010														
09		180 #	98	-0-	-82	-0-		98	2	N	-0-			-0-
10		93 #	84	-0-	-9	-0-		84	2	N	-0-			-0-
11		383 R	383	-0-	-0-	-0-		383	2	N	-0-			-0-
12		378 R	378	-0-	-0-	-0-		378	2	N	-0-			-0-
01		364 R	364	-0-	-0-	-0-		364	2	N	-0-			-0-
02		196 #	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-

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		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-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348														
09		120 N	55	-0-	-65	-0-		55	2	N	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2	N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HINOJOSA "A" 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOONEY, C. R. ET AL 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (5380)		//CONT.//		85669 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		//CONT.//		072671								
LOONEY		WELL #:		2	RRCID ->	249086	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 5321 - 5335	
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		3000 N	4995	-0-	1995	1995	4995 2	N	-0-		-0-	
10		3100 N	4322	-0-	1222	3217	4322 2	N	-0-		-0-	
11		3000 N	2005	-0-	-995	2222	2005 2	N	-0-		-0-	
12		3638 X	1416	-0-	-2222	-0-	1416 2	N	-0-		-0-	
01		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-		-0-	
*02		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2	N	-0-		-0-	

LEMBCKE OIL & GAS LLC.				496235				CNTY: DUVAL			
MONTEMAYOR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	239724	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 5332 - 5358
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. (5980)				85669 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671							
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.		WELL #:		2	RRCID ->	112388	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5952 - 5955
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-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
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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-
RAMIREZ, M. GAS UNIT			WELL #: 2 L		RRCID -> 114784		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 7092 - 7107	
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	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-
HINOJOSA "A"			WELL #: 2 L		RRCID -> 164946		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7176 - 7185	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
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	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-
LEMBCKE OIL & GAS LLC.			496235		RRCID -> 116848		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 7395		PERF. 7156 - 7172	
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT			WELL #: 2									
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-
SCORPION OPERATING, INC.			758492		RRCID -> 115061		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7130 - 7146	
GARCIA, DAVID			WELL #: 1									
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	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

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	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 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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		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

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-					49
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-					49
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-					49
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-					49
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-					49
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					49

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

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	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND(C-1)		//CONT.//		85771 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	142269	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	8886 - 8894		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

STEDMAN ISLAND (C-2)				85771 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925										
STATE TRACT 309		WELL #:		1	RRCID ->	179245	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	8768 - 8880		
09	3000	2253	-0-	-747	-0-	146	1	2085	3	Y	20	12	1	11
						22	9							
10	3100	2402	-0-	-698	-0-	157	1	2230	3	Y	14	12	1	13
						15	9							
11	2880 #	2440	-0-	-440	-0-	150	1	2277	3	Y	12	16	1	9
						13	9							
12	2727	2526	-0-	-201	-0-	160	1	2353	3	Y	12	13	1	8
						13	9							
01	3011	2668	-0-	-343	-0-	172	1	2483	3	Y	12	6	1	14
						13	9							
*02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	153	1	2202	3	Y	12	13	1	13
						13	9							

STEDMAN ISLAND (C-2A)				85771 101	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925										
STATE TRACT 277		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEDMAN ISLAND (C-5)				85771 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925										
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	129234	COMPL. DATE	11/25/1988	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	9189 - 9220		
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	7	1	99	3	Y	-0-	5	1	5
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1	3
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	Y	-0-	3	1	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-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		
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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							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-

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	150 N	-0-	-0-	-150	-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	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 TRACT 308		WELL #: 2		RRCID -> 179722		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123						
09	3000 N	3487	-0-	487	487	208	1	2964	3	Y	286	302	1	276
						315	9							
10	3100 N	3053	-0-	-47	440	177	1	2522	3	Y	322	294	1	304
						354	9							
11	3000 N	3302	-0-	302	742	178	1	2716	3	Y	371	432	1	243
						408	9							
12	4120 X	3378	-0-	-742	-0-	193	1	2845	3	Y	309	330	1	222
						340	9							
01	3596 X	3136	-0-	-460	-0-	179	1	2597	3	Y	327	168	1	381
						360	9							
02	3248 X	2361	-0-	-887	-0-	133	1	1919	3	Y	281	341	1	321
						309	9							

STATE TRACT 308		WELL #: 1		RRCID -> 261031		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116						
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	38	1	538	3	Y	25	27	1	25
						28	9							
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	562	3	Y	65	44	1	46
						72	9							
11	600 N	464	-0-	-136	-0-	27	1	407	3	Y	27	47	1	26
						30	9							
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	38	1	553	3	Y	16	25	1	17
						18	9							
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	655	3	Y	18	11	1	24
						20	9							
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	Y	9	17	1	16
						10	9							

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	630 N	623	-0-	-7	-0-	41	1	582	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	65	-0-	-617	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

STILLMAN (DEEP CONS.)		86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 3		RRCID -> 034734		COMPL. DATE 12/03/1964		TOTAL DEPTH 13055 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	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN		WELL #: 90D		RRCID -> 175439		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 222929		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208							
09	15660	X	15179	-0-	-481	-0-	1109	1	14005	2	Y	59	51	1	38
							65	9							
10	15748	X	15146	-0-	-602	-0-	921	1	14164	2	Y	55	54	1	39
							61	9							
11	15240	X	15216	-0-	-24	-0-	888	1	14253	2	Y	68	54	1	53
							75	9							
12	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	921	1	15108	2	Y	48	69	1	32
							53	9							
01	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	911	1	14734	2	Y	64	53	1	43
							70	9							
02	14196	X	13788	-0-	-408	-0-	793	1	12926	2	Y	63	70	1	36
							69	9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 514		RRCID -> 267364		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084							
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	127	1	1599	2	Y	71	112	1	46
							78	9							
10	5301	X	1582	-0-	-3719	-0-	93	1	1426	2	Y	57	63	1	40
							63	9							
11	5130	X	3152	-0-	-1978	-0-	176	1	2820	2	Y	142	73	1	109
							156	9							
12	5301	X	3735	-0-	-1566	-0-	207	1	3403	2	Y	114	148	1	75
							125	9							
01	4402	X	3505	-0-	-897	-0-	195	1	3152	2	Y	144	123	1	96
							158	9							
*02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	261	1	4256	2	Y	194	178	1	112
							213	9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 513ST		RRCID -> 271415		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326							
09	13800	X	12448	-0-	-1352	-0-	905	1	11365	2	Y	162	143	1	105
							178	9							
10	12586	X	12131	-0-	-455	-0-	734	1	11236	2	Y	146	148	1	103
							161	9							
11	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	713	1	11395	2	Y	184	145	1	142
							202	9							
12	12586	X	12301	-0-	-285	-0-	702	1	11461	2	Y	125	185	1	82
							138	9							
01	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	728	1	11717	2	Y	173	139	1	116
							190	9							
*02	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	692	1	11231	2	Y	143	176	1	83
							157	9							

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.//		86133 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		526	RRCID ->	286617	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	13679	PERF.	10982	-	11804
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.	-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-

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
09	19680 X	18179	-0-	-1501	-0-	1749	1	16371	2	Y	54	75	1	80
						59	9							
10	19344 X	17401	-0-	-1943	-0-	1802	1	15534	2	Y	59			139
						65	9							
11	18720 X	17106	-0-	-1614	-0-	1773	1	15287	2	Y	42	67	1	114
						46	9							
12	19344 X	16813	-0-	-2531	-0-	1789	1	14974	2	Y	45			159
						50	9							
01	18786 X	16450	-0-	-2336	-0-	1770	1	14628	2	Y	47	75	1	131
						52	9							
02	16968 X	14749	-0-	-2219	-0-	1594	1	13109	2	Y	42	73	1	100
						46	9							

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		53	RRCID ->	280852	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	10903	-	11058
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	193	2	Y	63			63
						69	9							
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	33	1	287	2	Y	1	2	1	62
						1	9							
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	Y	1			63
						1	9							
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			63
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			63

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		18	RRCID ->	282022	COMPL. DATE	01/30/2021	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	11075	-	11129
09	17370 X	16167	-0-	-1203	-0-	1551	1	14529	2	Y	79	108	1	122
						87	9							
10	16771 X	15260	-0-	-1511	-0-	1586	1	13674	2	Y	-0-			122
11	16230 X	14450	-0-	-1780	-0-	1494	1	12882	2	Y	67	110	1	79
						74	9							
12	16771 X	15147	-0-	-1624	-0-	1609	1	13466	2	Y	65			144
						72	9							
01	16709 X	15272	-0-	-1437	-0-	1640	1	13555	2	Y	70	111	1	103
						77	9							
02	15092 X	13780	-0-	-1312	-0-	1486	1	12227	2	Y	61	108	1	56
						67	9							

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736														
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09		178542 X	178542	-0-	-0-	-0-		177511 2	1031 9		N	937	930 1	395
10		130262 X	113587	-0-	-16675	-0-		112953 2	634 9		N	576	534 1	437
11		126060 X	98870	-0-	-27190	-0-		98441 2	429 9		N	390	436 1	391
12		184481 X	175667	-0-	-8814	-0-		978 1	174131 2		N	507	522 1	376
								558 9						
01		221888 X	221888	-0-	-0-	-0-		3135 1	218093 2		N	600	493 1	483
								660 9						
*02		169240 X	169240	-0-	-0-	-0-		2365 1	166410 2		N	423	541 1	365
								465 9						

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 307 RRCID -> 291590 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11840 - 12706														
09		0	302324	-0-	302324	984397		300535 2	1789 9		N	1626	1613 1	230
10		1226658 X	242261	-0-	-984397	-0-		240998 2	1263 9		N	1148	926 1	452
11		489120 X	219989	-0-	-269131	-0-		218782 2	1207 9		N	1097	1228 1	321
12		505424 X	189935	-0-	-315489	-0-		1057 1	188083 2		N	723	745 1	299
								795 9						
01		505424 X	184125	-0-	-321299	-0-		2600 1	180954 2		N	519	426 1	392
								571 9						
02		456512 X	NO RPT	-0-	-456512	-0-					N	NO RPT		392

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														
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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420														
09		6240 X	16	-0-	-6224	-0-		1 1	15 2		Y	-0-		-0-
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-
11		450 X	16	-0-	-434	-0-		1 1	15 2		Y	-0-		-0-
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293														
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-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 X		1	-0-	-419	-0-		1 2		Y	-0-			4
10	434 X		-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			4
11	420 X		-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			4
12	403 X		-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			4
01	124 X		-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			4
02	1 X	NO RPT		-0-	-1	-0-				Y	NO RPT			4

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-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

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

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	1228	2	Y	18		74
							20	9						
10	1550 N	719	-0-	-831	-0-	-0-	134	1	576	2	Y	8		82
							9	9						
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1292	2	Y	10		92
							11	9						
12	1519 N	1128	-0-	-391	-0-	-0-	163	1	953	2	Y	11		103
							12	9						
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	1293	2	Y	13	74 1	42
							14	9						
02	1260 N	524	-0-	-736	-0-	-0-	84	1	440	2	Y	-0-		42

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10203 - 10257

09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	1442	2	Y	27		66
							30	9						
10	1519 N	1140	-0-	-379	-0-	-0-	213	1	914	2	Y	12		78
							13	9						
11	1560 N	1158	-0-	-402	-0-	-0-	50	1	1090	2	Y	16		94
							18	9						
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	1871	2	Y	17		111
							19	9						
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	1724	2	Y	20	112 1	19
							22	9						
*02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	1131	2	Y	-0-		19

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818														
M O	ALLOW 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	2760 X	2736	-0-	-24	-0-	278	1	2434	2	Y	22	30	1	4
10	2821 N	2069	-0-	-752	-0-	24	9	1629	2	Y	16	18	1	2
11	2790 N	2465	-0-	-325	-0-	18	9	2292	2	Y	17	6	1	13
12	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	154	1	2410	2	Y	25	34	1	4
01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	445	1	1962	2	Y	19	13	1	10
*02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	314	1	2091	2	Y	17	18	1	9
						21	9							
						328	1							
						19	9							
SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472														
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	648	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	562	-0-	-182	-0-	116	1	446	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	538	-0-	-182	-0-	34	1	504	2	Y	-0-			-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	118	1	640	2	Y	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	106	1	662	2	Y	-0-			-0-
*02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	94	1	600	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724														
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	31	1	181	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	36	1	153	2	Y	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	32	1	188	2	Y	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	32	1	178	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	185	-0-	-123	-0-	30	1	155	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790														
09	6420 X	3810	-0-	-2610	-0-	1242	1	2568	2	Y	-0-			-0-
10	6169 X	3215	-0-	-2954	-0-	1069	1	2146	2	Y	-0-			-0-
11	5850 X	4968	-0-	-882	-0-	578	1	4390	2	Y	-0-			-0-
12	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	1139	1	4994	2	Y	-0-			-0-
01	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	1109	1	4674	2	Y	-0-			-0-
*02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	812	1	4147	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727														
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	40	1	83	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	16	1	32	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	23	-0-	-97	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	6	1	25	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196														
09	3600 X	3313	-0-	-287	-0-	1080	1	2233	2	Y	-0-			-0-
10	3751 X	2944	-0-	-807	-0-	979	1	1965	2	Y	-0-			-0-
11	3630 X	3179	-0-	-451	-0-	370	1	2809	2	Y	-0-			-0-
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	707	1	3102	2	Y	-0-			-0-
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	697	1	2939	2	Y	-0-			-0-
*02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	519	1	2652	2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #: N 2		RRCID -> 219889		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760			
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	8670 X	8351	-0-	-319	-0-	1056 1	7273 2	Y	20	93 1	21
10	8525 X	5101	-0-	-3424	-0-	1192 1	3909 2	Y	-0-		21
11	8250 X	7695	-0-	-555	-0-	245 1	7450 2	Y	-0-		21
12	8525 X	7006	-0-	-1519	-0-	1011 1	5939 2	Y	51		72
01	8525 X	6826	-0-	-1699	-0-	1970 1	4848 2	Y	7		79
02	7700 X	7561	-0-	-139	-0-	1587 1	5957 2	Y	15	77 1	17

SLATOR RANCH		WELL #: U 2		RRCID -> 219890		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780			
09	7230 X	5365	-0-	-1865	-0-	780 1	4566 2	Y	17	27 1	6
10	6572 X	5746	-0-	-826	-0-	1087 1	4658 2	Y	1		7
11	6450 X	3166	-0-	-3284	-0-	138 1	3011 2	Y	15		22
12	6665 X	5426	-0-	-1239	-0-	792 1	4619 2	Y	14	28 1	8
01	6665 X	5882	-0-	-783	-0-	885 1	4991 2	Y	5		13
*02	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	870 1	4566 2	Y	25	27 1	11

SLATOR RANCH		WELL #: T 1		RRCID -> 219920		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032			
09	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	372 1	770 2	Y	-0-		7
10	1240 N	884	-0-	-356	-0-	294 1	590 2	Y	-0-		7
11	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	135 1	1026 2	Y	-0-		7
12	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	206 1	904 2	Y	-0-		7
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	203 1	856 2	Y	-0-		7
*02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	193 1	987 2	Y	-0-		7

SLATOR RANCH		WELL #: W 1		RRCID -> 220890		COMPL. DATE 08/16/2017		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692			
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	22 1	45 2	Y	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	21 1	42 2	Y	-0-		-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2	Y	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	16 1	69 2	Y	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	15 1	63 2	Y	-0-		-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11 1	56 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 2		RRCID -> 221181		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404			
09	600 N	499	-0-	-101	-0-	163 1	336 2	Y	-0-		-0-
10	651 N	199	-0-	-452	-0-	66 1	133 2	Y	-0-		-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	112 1	848 2	Y	-0-		-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	137 1	600 2	Y	-0-		-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	122 1	513 2	Y	-0-		-0-
02	896 N	508	-0-	-388	-0-	83 1	425 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: U 3		RRCID -> 221508		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598			
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	93 1	542 2	Y	-0-		-0-
10	806 N	543	-0-	-263	-0-	103 1	440 2	Y	-0-		-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	53 1	1156 2	Y	-0-		-0-
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	87 1	509 2	Y	-0-		-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	90 1	506 2	Y	-0-		-0-
02	1120 N	556	-0-	-564	-0-	89 1	467 2	Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776																	
09	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	899	1	6190	2	Y	-0-					-0-
10	6820	X	5320	-0-	-1500	-0-	1243	1	4077	2	Y	-0-					-0-
11	6600	X	2934	-0-	-3666	-0-	93	1	2841	2	Y	-0-					-0-
12	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	1244	1	7308	2	Y	-0-					-0-
01	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	2193	1	5397	2	Y	-0-					-0-
*02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	1387	1	5204	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720																	
09	7230	X	5617	-0-	-1613	-0-	1831	1	3786	2	Y	-0-	2	1			18
10	7471	X	4294	-0-	-3177	-0-	1428	1	2866	2	Y	-0-					18
11	6840	X	4542	-0-	-2298	-0-	529	1	4013	2	Y	-0-					18
12	6479	X	4490	-0-	-1989	-0-	834	1	3656	2	Y	-0-					18
01	5890	X	4424	-0-	-1466	-0-	848	1	3576	2	Y	-0-					18
02	5236	X	3828	-0-	-1408	-0-	627	1	3201	2	Y	-0-					18

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028																	
09	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	1218	1	7125	2	Y	24	38	1			17
10	8525	X	6374	-0-	-2151	-0-	1205	1	5168	2	Y	1					18
11	8250	X	3413	-0-	-4837	-0-	149	1	3241	2	Y	21					39
12	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	1410	1	8222	2	Y	19	38	1			20
01	8649	X	8607	-0-	-42	-0-	1296	1	7303	2	Y	7					27
02	7812	X	7421	-0-	-391	-0-	1181	1	6201	2	Y	35	38	1			24

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895																	
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	437	1	3010	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2674	-0-	-891	-0-	625	1	2049	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	2877	-0-	-573	-0-	92	1	2785	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3487	-0-	-78	-0-	507	1	2980	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2962	-0-	-603	-0-	856	1	2106	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3119	-0-	-101	-0-	656	1	2463	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874																	
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	127	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	74	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	62	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	63	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	47	1	241	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	2390	1	4943	2	Y	1
10		4371 X	3257	-0-	-1114	-0-	1083	1	2174	2	Y	1
11		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	495	1	3754	2	Y	1
12		6820 X	4368	-0-	-2452	-0-	811	1	3557	2	Y	1
01		6820 X	3846	-0-	-2974	-0-	737	1	3109	2	Y	1
*02		6160 X	3651	-0-	-2509	-0-	598	1	3053	2	Y	1

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901												
09		4140 X	3822	-0-	-318	-0-	1246	1	2576	2	Y	-0-
10		4278 X	3034	-0-	-1244	-0-	1009	1	2025	2	Y	-0-
11		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	459	1	3485	2	Y	-0-
12		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	784	1	3437	2	Y	-0-
01		3937 X	3829	-0-	-108	-0-	734	1	3095	2	Y	-0-
02		3668 X	3519	-0-	-149	-0-	576	1	2943	2	Y	-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823												
09		1380 N	1326	-0-	-54	-0-	432	1	894	2	Y	-0-
10		1426 N	1079	-0-	-347	-0-	359	1	720	2	Y	-0-
11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	224	1	1700	2	Y	-0-
12		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	269	1	1180	2	Y	-0-
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	274	1	1157	2	Y	-0-
02		1792 N	1220	-0-	-572	-0-	200	1	1020	2	Y	-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849												
09		870 N	684	-0-	-186	-0-	223	1	461	2	Y	27
10		496 N	470	-0-	-26	-0-	156	1	314	2	Y	27
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	80	1	609	2	Y	27
12		713 N	647	-0-	-66	-0-	120	1	527	2	Y	27
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	100	1	420	2	Y	27
02		644 N	403	-0-	-241	-0-	66	1	337	2	Y	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
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

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
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

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053												
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	352	1	728	2	Y	-0-
10		1054 N	899	-0-	-155	-0-	299	1	600	2	Y	-0-
11		1080 N	893	-0-	-187	-0-	104	1	789	2	Y	-0-
12		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	213	1	932	2	Y	-0-
01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	216	1	910	2	Y	-0-
*02		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	167	1	852	2	Y	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340												
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-

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986												
09		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	991	1	2050	2	Y	2 159 1 3
10		2914 X	2158	-0-	-756	-0-	718	1	1440	2	Y	-0- 3
11		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	395	1	2999	2	Y	67 70
12		3193 X	2861	-0-	-332	-0-	531	1	2330	2	Y	-0- 70
01		3193 X	3064	-0-	-129	-0-	587	1	2477	2	Y	-0- 70
02		3248 X	2567	-0-	-681	-0-	420	1	2147	2	Y	-0- 70

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952												
09		3000 X	2854	-0-	-146	-0-	331	1	2523	2	Y	-0- -0-
10		3503 X	2854	-0-	-649	-0-	528	1	2326	2	Y	-0- -0-
11		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	149	1	4101	2	Y	-0- -0-
12		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	524	1	4090	2	Y	-0- -0-
01		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	352	1	3267	2	Y	-0- -0-
02		3976 X	2986	-0-	-990	-0-	456	1	2530	2	Y	-0- -0-

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571												
09		3000 X	2813	-0-	-187	-0-	324	1	2472	2	Y	15 122
10		3100 X	2340	-0-	-760	-0-	431	1	1896	2	Y	12 134
11		2880 X	36	-0-	-2844	-0-	13	9	34	2	Y	1 135
12		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	1	1			Y	36 85 1 86
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	33 119
02		2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	20 139

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858												
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-

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) 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		1380 N	1184	-0-	-196	-0-	149	1	1034	2	Y	1			43
							1	9							
10		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	231	1	1231	2	Y	-0-			43
11		1500 N	1343	-0-	-157	-0-	304	1	1039	2	Y	-0-			43
12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	233	1	1092	2	Y	21			64
							23	9							
01		1457 N	1299	-0-	-158	-0-	118	1	1167	2	Y	13			77
							14	9							
02		1260 N	1218	-0-	-42	-0-	180	1	1031	2	Y	6			83
							7	9							

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214															
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	123	1	856	2	Y	1			49
							1	9							
10		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	198	1	1055	2	Y	-0-			49
11		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	249	1	848	2	Y	-0-			49
12		1023 N	1002	-0-	-21	-0-	172	1	807	2	Y	21			70
							23	9							
01		1240 N	967	-0-	-273	-0-	88	1	865	2	Y	13			83
							14	9							
02		1036 N	860	-0-	-176	-0-	127	1	726	2	Y	6			89
							7	9							

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903															
09		2340 X	2264	-0-	-76	-0-	258	1	1970	2	Y	33	36	1	-0-
							36	9							
10		2418 X	1713	-0-	-705	-0-	312	1	1373	2	Y	25	13	1	12
							28	9							
11		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	87	1	2389	2	Y	22	13	1	21
							24	9							
12		2356 X	2172	-0-	-184	-0-	243	1	1894	2	Y	32	25	1	28
							35	9							
01		2356 X	2150	-0-	-206	-0-	208	1	1924	2	Y	16	13	1	31
							18	9							
02		2324 X	2139	-0-	-185	-0-	322	1	1783	2	Y	31	51	1	11
							34	9							

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		13890 X	13319	-0-	-571	-0-	1510	1	11522	2	Y	261	298	1	124
							287	9							
10		14353 X	10048	-0-	-4305	-0-	1820	1	8011	2	Y	197	100	1	221
							217	9							
11		13740 X	11170	-0-	-2570	-0-	386	1	10596	2	Y	171	101	1	291
							188	9							
12		14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	1625	1	12680	2	Y	257	198	1	350
							283	9							
01		13764 X	13582	-0-	-182	-0-	1309	1	12130	2	Y	130	106	1	374
							143	9							
*02		13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	2007	1	11126	2	Y	242	405	1	211
							266	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850													
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	4140 X	3928	-0-	-212	-0-	451 1	3441 2	36 9	Y	33	36 1		-0-
10	4495 X	2206	-0-	-2289	-0-	403 1	1775 2	28 9	Y	25	13 1		12
11	5340 X	3026	-0-	-2314	-0-	105 1	2897 2	24 9	Y	22	13 1		21
12	5518 X	3496	-0-	-2022	-0-	393 1	3068 2	35 9	Y	32	25 1		28
01	5518 X	3956	-0-	-1562	-0-	383 1	3555 2	18 9	Y	16	13 1		31
*02	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	629 1	3488 2	34 9	Y	31	51 1		11
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712													
09	1470 X	1255	-0-	-215	-0-	145 1	1110 2		Y	-0-			-0-
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	371 1	1632 2		Y	-0-			-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	56 1	1527 2		Y	-0-			-0-
12	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	271 1	2112 2		Y	-0-			-0-
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	206 1	1905 2		Y	-0-			-0-
*02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	312 1	1730 2		Y	-0-			-0-
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890													
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	444 1	3054 2		Y	-0-			-0-
10	2945 X	2314	-0-	-631	-0-	541 1	1773 2		Y	-0-			-0-
11	2850 X	2450	-0-	-400	-0-	78 1	2372 2		Y	-0-			-0-
12	2945 X	2696	-0-	-249	-0-	392 1	2304 2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2540	-0-	-405	-0-	734 1	1806 2		Y	-0-			-0-
02	2660 X	2324	-0-	-336	-0-	489 1	1835 2		Y	-0-			-0-
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292													
09	3000 X	2702	-0-	-298	-0-	340 1	2362 2		Y	-0-			-0-
10	3100 X	2617	-0-	-483	-0-	414 1	2203 2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	2929	-0-	-71	-0-	664 1	2265 2		Y	-0-			-0-
12	3100 X	3070	-0-	-30	-0-	539 1	2531 2		Y	-0-			-0-
01	3100 X	2641	-0-	-459	-0-	243 1	2398 2		Y	-0-			-0-
02	2744 X	2679	-0-	-65	-0-	398 1	2281 2		Y	-0-			-0-
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010													
09	1110 N	844	-0-	-266	-0-	98 1	746 2		Y	-0-			-0-
10	1209 N	875	-0-	-334	-0-	162 1	713 2		Y	-0-			-0-
11	1020 N	941	-0-	-79	-0-	33 1	908 2		Y	-0-			-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	115 1	895 2		Y	-0-			-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	95 1	885 2		Y	-0-			-0-
02	868 N	813	-0-	-55	-0-	124 1	689 2		Y	-0-			-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806													
09	3360 X	3045	-0-	-315	-0-	353 1	2692 2		Y	-0-			-0-
10	3472 X	2353	-0-	-1119	-0-	436 1	1917 2		Y	-0-			-0-
11	3300 X	2326	-0-	-974	-0-	82 1	2244 2		Y	-0-			-0-
12	3255 X	2820	-0-	-435	-0-	320 1	2500 2		Y	-0-			-0-
01	3224 X	2795	-0-	-429	-0-	272 1	2523 2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	2569	-0-	-287	-0-	393 1	2176 2		Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824															
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	74	1	564	2	Y	-0-				-0-
10	589 N	527	-0-	-62	-0-	98	1	429	2	Y	-0-				-0-
11	660 N	507	-0-	-153	-0-	18	1	489	2	Y	-0-				-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	77	1	599	2	Y	-0-				-0-
01	527 N	378	-0-	-149	-0-	37	1	341	2	Y	-0-				-0-
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	89	1	492	2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922															
09	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	869	1	1797	2	Y	-0-				-0-
10	2232 X	1098	-0-	-1134	-0-	365	1	733	2	Y	-0-				-0-
11	2310 X	1601	-0-	-709	-0-	186	1	1415	2	Y	-0-				-0-
12	2759 X	2665	-0-	-94	-0-	495	1	2170	2	Y	-0-				-0-
01	2759 X	1814	-0-	-945	-0-	348	1	1466	2	Y	-0-				-0-
02	2492 X	2112	-0-	-380	-0-	346	1	1766	2	Y	-0-				-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634															
09	3690 X	1934	-0-	-1756	-0-	222	1	1695	2	Y	15				66
10	3813 X	3793	-0-	-20	-0-	700	1	3080	2	Y	12				78
11	2010 X	1102	-0-	-908	-0-	39	1	1061	2	Y	2				80
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	424	1	3312	2	Y	36	85	1		31
01	3782 X	1779	-0-	-2003	-0-	170	1	1573	2	Y	33				64
02	3416 X	1704	-0-	-1712	-0-	257	1	1425	2	Y	20				84

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	535 N	535	-0-	-0-	-0-	68	1	467	2	Y	-0-				1
10	1085 N	446	-0-	-639	-0-	104	1	342	2	Y	-0-				1
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	26	1	781	2	Y	-0-				1
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	107	1	627	2	Y	-0-				1
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	164	1	404	2	Y	-0-				1
02	756 N	491	-0-	-265	-0-	103	1	388	2	Y	-0-				1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017										TOTAL DEPTH	PERF. 9520 - 10040		
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-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010										TOTAL DEPTH	PERF. 9443 - 9642		
09	3120	X	3115	-0-	-5	-0-	361	1	2754	2	Y	-0-	-0-
10	3224	X	2566	-0-	-658	-0-	475	1	2091	2	Y	-0-	-0-
11	3330	X	2448	-0-	-882	-0-	86	1	2362	2	Y	-0-	-0-
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	392	1	3061	2	Y	-0-	-0-
01	3441	X	3115	-0-	-326	-0-	303	1	2812	2	Y	-0-	-0-
*02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	451	1	2502	2	Y	-0-	-0-

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010										TOTAL DEPTH	PERF. 10872 - 11039		
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	184	1	1267	2	Y	-0-	-0-
10	1705	N	1148	-0-	-557	-0-	268	1	880	2	Y	-0-	-0-
11	1680	N	1425	-0-	-255	-0-	45	1	1380	2	Y	-0-	-0-
12	1488	N	717	-0-	-771	-0-	104	1	613	2	Y	-0-	-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	405	1	997	2	Y	-0-	-0-
02	1344	N	800	-0-	-544	-0-	168	1	632	2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010										TOTAL DEPTH	PERF. 9714 - 11166		
09	5550	X	4028	-0-	-1522	-0-	1313	1	2715	2	Y	-0-	8
10	5735	X	5111	-0-	-624	-0-	1700	1	3411	2	Y	-0-	8
11	5550	X	4834	-0-	-716	-0-	563	1	4271	2	Y	-0-	8
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	1184	1	5191	2	Y	-0-	8
01	5704	X	5236	-0-	-468	-0-	1004	1	4232	2	Y	-0-	8
*02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	762	1	3892	2	Y	-0-	8

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017										TOTAL DEPTH	PERF. 9940 - 10044		
09	19830	X	18782	-0-	-1048	-0-	3703	1	15079	2	Y	-0-	52
10	22413	X	707	-0-	-21706	-0-	514	1	126	2	Y	61	55
11	21690	X	19837	-0-	-1853	-0-	1910	1	17927	2	Y	-0-	55
12	22715	X	22715	-0-	-0-	-0-	4326	1	18389	2	Y	-0-	55
01	19406	X	18957	-0-	-449	-0-	2550	1	16390	2	Y	15	70
*02	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	17	9	3899	1	16493	2	70

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010										TOTAL DEPTH	PERF. 10162 - 11100		
09	4560	X	3749	-0-	-811	-0-	475	1	3274	2	Y	-0-	-0-
10	4185	X	2916	-0-	-1269	-0-	681	1	2235	2	Y	-0-	-0-
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	195	1	5926	2	Y	-0-	-0-
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	817	1	4799	2	Y	-0-	-0-
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	1281	1	3154	2	Y	-0-	-0-
02	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	782	1	2935	2	Y	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011													TOTAL DEPTH	11400	PERF.10084	- 11206
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
09		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	287	1	1974	2	Y	-0-			-0-	
10		2697 X	1818	-0-	-879	-0-	425	1	1393	2	Y	-0-			-0-	
11		2610 X	2213	-0-	-397	-0-	70	1	2143	2	Y	-0-			-0-	
12		2697 X	2015	-0-	-682	-0-	293	1	1722	2	Y	-0-			-0-	
01		2325 X	2184	-0-	-141	-0-	631	1	1553	2	Y	-0-			-0-	
02		2100 X	1906	-0-	-194	-0-	401	1	1505	2	Y	-0-			-0-	

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016													TOTAL DEPTH	11210	PERF. 9505	- 9858
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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		4110 X	3740	-0-	-370	-0-	472	1	3247	2	Y	19	93	1	11	
							21	9								
10		6510 X	3115	-0-	-3395	-0-	728	1	2387	2	Y	-0-			11	
11		6300 X	3369	-0-	-2931	-0-	107	1	3262	2	Y	-0-			11	
12		6510 X	3688	-0-	-2822	-0-	528	1	3103	2	Y	52			63	
							57	9								
01		5053 X	3616	-0-	-1437	-0-	1042	1	2566	2	Y	7			70	
							8	9								
02		3500 X	3299	-0-	-201	-0-	691	1	2593	2	Y	14	77	1	7	
							15	9								

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011													TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9462	- 10708
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	70	1	534	2	Y	32	40	1	33	
							35	9								
10		620 N	499	-0-	-121	-0-	87	1	384	2	Y	25	13	1	45	
							28	9								
11		690 N	539	-0-	-151	-0-	18	1	497	2	Y	22	13	1	54	
							24	9								
12		651 N	570	-0-	-81	-0-	61	1	473	2	Y	33	25	1	62	
							36	9								
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	461	2	Y	16	13	1	65	
							18	9								
02		504 N	483	-0-	-21	-0-	69	1	381	2	Y	30	51	1	44	
							33	9								

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011													TOTAL DEPTH	11543	PERF.10172	- 11282
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	156	1	1071	2	Y	-0-			-0-	
10		1395 N	787	-0-	-608	-0-	184	1	603	2	Y	-0-			-0-	
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	45	1	1357	2	Y	-0-			-0-	
12		1271 N	1043	-0-	-228	-0-	152	1	891	2	Y	-0-			-0-	
01		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	326	1	803	2	Y	-0-			-0-	
02		1260 N	403	-0-	-857	-0-	85	1	318	2	Y	-0-			-0-	

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012													TOTAL DEPTH	11305	PERF. 9438	- 9585
09		1560 N	1451	-0-	-109	-0-	168	1	1283	2	Y	-0-			-0-	
10		1612 N	1203	-0-	-409	-0-	223	1	980	2	Y	-0-			-0-	
11		1650 N	1130	-0-	-520	-0-	40	1	1090	2	Y	-0-			-0-	
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	187	1	1456	2	Y	-0-			-0-	
01		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	147	1	1358	2	Y	-0-			-0-	
*02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	222	1	1230	2	Y	-0-			-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019													TOTAL DEPTH	11300	PERF.10065	- 10100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	16800 X	3715	-0-	-13085	-0-	1211	1	2503	2	Y	1	22	1			29
10	13330 X	739	-0-	-12591	-0-	246	1	493	2	Y	-0-					29
11	10200 X	1140	-0-	-9060	-0-	133	1	1007	2	Y	-0-					29
12	4991 X	1356	-0-	-3635	-0-	252	1	1104	2	Y	-0-					29
01	4371 X	1618	-0-	-2753	-0-	310	1	1308	2	Y	-0-					29
02	3472 X	1210	-0-	-2262	-0-	198	1	1012	2	Y	-0-					29
SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019													TOTAL DEPTH	12518	PERF. 9890	- 9940
09	31470 X	28026	-0-	-3444	-0-	2842	1	24834	2	Y	318	429	1			125
10	32519 X	22336	-0-	-10183	-0-	4549	1	17553	2	Y	213	253	1			85
11	30930 X	18997	-0-	-11933	-0-	1181	1	17540	2	Y	251	87	1			249
12	31961 X	29063	-0-	-2898	-0-	4472	1	24210	2	Y	346	480	1			115
01	31961 X	25180	-0-	-6781	-0-	3436	1	21452	2	Y	265	180	1			200
02	26152 X	22879	-0-	-3273	-0-	3064	1	19543	2	Y	247	263	1			184
SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019													TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9780	- 9870
09	16020 X	12283	-0-	-3737	-0-	1230	1	10752	2	Y	274	369	1			54
10	15655 X	9172	-0-	-6483	-0-	1846	1	7124	2	Y	184	218	1			20
11	14220 X	10720	-0-	-3500	-0-	661	1	9822	2	Y	215	74	1			161
12	13888 X	12410	-0-	-1478	-0-	1884	1	10198	2	Y	298	413	1			46
01	13485 X	11139	-0-	-2346	-0-	1503	1	9385	2	Y	228	155	1			119
02	11452 X	9477	-0-	-1975	-0-	1253	1	7991	2	Y	212	226	1			105
SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 11/25/2019													TOTAL DEPTH	10770	PERF.10265	- 10442
09	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	1230	1	2543	2	Y	-0-	1	1			4
10	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	360	1	722	2	Y	-0-					4
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	246	1	1869	2	Y	-0-					4
12	2945 X	1030	-0-	-1915	-0-	191	1	839	2	Y	-0-					4
01	2945 X	1064	-0-	-1881	-0-	204	1	860	2	Y	-0-					4
02	2660 X	2230	-0-	-430	-0-	365	1	1865	2	Y	-0-					4
SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019													TOTAL DEPTH	9046	PERF. 8808	- 8828
09	2850 X	2250	-0-	-600	-0-	226	1	1979	2	Y	41	56	1			8
10	2945 X	1696	-0-	-1249	-0-	343	1	1322	2	Y	28	33	1			3
11	2670 X	1605	-0-	-1065	-0-	99	1	1471	2	Y	32	11	1			24
12	2325 N	2077	-0-	-248	-0-	316	1	1711	2	Y	45	62	1			7
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	269	1	1678	2	Y	34	23	1			18
*02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	231	1	1476	2	Y	32	34	1			16

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
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	2280 X	2098	-0-	-182	-0-	118 1	1956 2	Y	22		138	
10	1705 N	815	-0-	-890	-0-	24 9	760 2	Y	6	105 1	39	
11	1650 N	1113	-0-	-537	-0-	48 1	1028 2	Y	17		56	
12	1705 N	1450	-0-	-255	-0-	7 9	1309 2	Y	48		104	
*01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	66 1	1106 2	Y	25		129	
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-	19 9		Y	NO RPT		129	

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102												
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	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	N	-0-		-0-	
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244			N	NO RPT		-0-	

REMORA OPERATING, LLC 701613												
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-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												
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	24	-0-	24	24	24 3		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-		-0-	

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)		86468 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
DRISCOLL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 196960		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508		
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	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-

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	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	775 N	775	-0-	-0-	-0-	57 1	718 3	N	-0-	-0-
10	868 N	772	-0-	-96	-0-	60 1	712 3	N	-0-	-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	87 1	966 3	N	-0-	-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	98 1	959 3	N	-0-	-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	102 1	994 3	N	-0-	-0-
02	980 N	929	-0-	-51	-0-	85 1	844 3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 7		RRCID -> 013603		COMPL. DATE 12/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515		
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-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: P123CT		RRCID -> 055676		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7324 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	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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 29 B		RRCID -> 140927		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 STRATTON		WELL #: P282		RRCID -> 156691		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076		
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	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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 88		RRCID -> 157495		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: A 89		RRCID -> 158242		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: A 92DF		RRCID -> 159716		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: A 94DF		RRCID -> 160129		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: P241		RRCID -> 160484		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452								
09	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	684	1	5730	2	Y	20					46
						22	9									
10	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	764	1	6425	2	Y	41	69	1			18
						45	9									
11	4050 X	3487	-0-	-563	-0-	409	1	3057	2	Y	19	24	1			13
						21	9									
12	4185 X	4065	-0-	-120	-0-	552	1	3500	2	Y	12	11	1			14
						13	9									
01	4185 X	1500	-0-	-2685	-0-	237	1	1252	2	Y	10	18	1			6
						11	9									
02	3780 X	1085	-0-	-2695	-0-	144	1	932	2	Y	8					14
						9	9									

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 93DF		RRCID -> 160683		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		A 96DF	RRCID ->	164743	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 5238 - 6892				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 95DF	RRCID ->	165450	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 4287 - 5356				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		A 98DF	RRCID ->	166108	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6771 - 6970				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		A 99DF	RRCID ->	166495	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5348 - 6554				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		P283	RRCID ->	171577	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7496 - 8884				
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 #:		P284	RRCID ->	173850	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7878 - 8840				
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 #:		P285	RRCID ->	176901	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7495 - 8782				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P286	RRCID ->	178533	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7658 - 8837	
M	O	GAS PROD	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	3000 N	3490	-0-	490	3692	372 1	3118 2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	3831	-0-	731	4423	407 1	3424 2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	3751	-0-	751	5174	443 1	3308 2	Y	-0-				-0-
12	3100 N	2544	-0-	-556	4618	346 1	2198 2	Y	-0-				-0-
01	3100 N	3062	-0-	-38	4580	488 1	2574 2	Y	-0-				-0-
*02	2800 N	4717	-0-	1917	6497	631 1	4086 2	Y	-0-				-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P288	RRCID ->	214696	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	8202 - 8990	
09	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	409 1	3423 2	Y	129				217
						142 9							
10	3255 X	2329	-0-	-926	-0-	340 1	1840 2	Y	135	294 1			58
						149 9							
11	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	566 1	4229 2	Y	291	155 1			194
						320 9							
12	3255 X	3239	-0-	-16	-0-	425 1	2698 2	Y	105	169 1			130
						116 9							
01	3255 X	1565	-0-	-1690	-0-	401 1	1044 2	Y	109	173 1			66
						120 9							
02	2940 X	1997	-0-	-943	-0-	365 1	1480 2	Y	138				204
						152 9							

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 86	RRCID ->	215166	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5727 - 5990	
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 #:		P289	RRCID ->	215426	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	6964 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P291	RRCID ->	223506	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	7526 - 7962	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-				Y	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13

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-	-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 STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986								
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 STRATTON		WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 11723 PERF. 11064 - 11392								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92

KING RANCH STRATTON		WELL #: P863		RRCID -> 270329		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10292 - 10394								
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 #: A934		RRCID -> 281502		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
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-

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-	-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 (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A936	RRCID ->	281562	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	6679	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAMAY CORPORATION		WELL #:		484025	RRCID ->	032882	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	5726	PERF. N/A	
PONDROM, L. G.												
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												

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		WELL #:		748635	RRCID ->	093385	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8024 - 8040	
UNION CENTRAL "B"												
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-		-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-		-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-		-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-		-0-
*01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	013437	COMPL. DATE	09/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
DRYDEN, J. W.												
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3		N	-0-		-0-
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		N	-0-		-0-
11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3		N	-0-		-0-
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		N	-0-		-0-
*01	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3		N	-0-		-0-
*02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		38	RRCID ->	013440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5420 - 6155	
09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3		N	-0-		-0-
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3		N	-0-		-0-
11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3		N	-0-		-0-
12	3627 X	3599	-0-	-28	-0-	3599	3		N	-0-		-0-
01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3		N	-0-		-0-
*02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	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. -B-		WELL #:		1 C	RRCID ->	013457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 5605 - 6676		
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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-				-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-				-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22	3	N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	013458	COMPL. DATE	09/14/1946	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 5498 - 6635		
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	174	1	2210 3	N	-0-			-0-
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	190	1	2267 3	N	-0-			-0-
11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	193	1	2131 3	N	-0-			-0-
12	2418 N	2390	-0-	-28	-0-	222	1	2168 3	N	-0-			-0-
01	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	222	1	2156 3	N	-0-			-0-
02	2156 N	2140	-0-	-16	-0-	195	1	1945 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		34	RRCID ->	013459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 5390 - 6667		
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
02	616 N	613	-0-	-3	-0-	613	3		N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	013463	COMPL. DATE	09/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5261 - 6822		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309 3	N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304 3	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288 3	N	-0-			-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	29	1	285 3	N	-0-			-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	26	1	258 3	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	013502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 5515 - 6110		
09	3000 N	6747	-0-	3747	8476	493	1	6254 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	5510	-0-	2410	10886	426	1	5084 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	5451	-0-	2451	13337	452	1	4999 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	1560	-0-	-1540	11797	145	1	1415 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	1499	-0-	-1601	10196	140	1	1359 3	N	-0-			-0-
*02	2800 N	1227	-0-	-1573	8623	112	1	1115 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		6	RRCID ->	013531	COMPL. DATE	11/24/1955	TOTAL DEPTH	6431	PERF. 3820 - 4080		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		104	RRCID ->	013539	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5445 - 6085		
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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 #: 88		RRCID -> 013546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 5099 - 5767						
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-

WARDNER, G. P.		WELL #: 33		RRCID -> 013547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5290 - 5920						
09	3000	N	2148	-0-	-852	27309	2148	3		N	-0-					-0-
10	3100	N	2158	-0-	-942	26367	2158	3		N	-0-					-0-
11	3000	N	2122	-0-	-878	25489	2122	3		N	-0-					-0-
12	3100	N	2158	-0-	-942	24547	2158	3		N	-0-					-0-
01	3100	N	2125	-0-	-975	23572	2125	3		N	-0-					-0-
*02	2800	N	1897	-0-	-903	22669	1897	3		N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 90		RRCID -> 013584		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 5374 - 5778						
09	3000	N	2029	-0-	-971	29888	148	1	1881	3	N	-0-				-0-
10	3100	N	1972	-0-	-1128	28760	152	1	1820	3	N	-0-				-0-
11	3000	N	2022	-0-	-978	27782	168	1	1854	3	N	-0-				-0-
12	3100	N	1950	-0-	-1150	26632	181	1	1769	3	N	-0-				-0-
01	3100	N	1801	-0-	-1299	25333	168	1	1633	3	N	-0-				-0-
*02	2800	N	1434	-0-	-1366	23967	131	1	1303	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5342 - 5503						
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-				-0-
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	177	1	2108	3	N	-0-				-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	160	1	1771	3	N	-0-				-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	162	1	1586	3	N	-0-				-0-
01	2294	N	1987	-0-	-307	-0-	186	1	1801	3	N	-0-				-0-
02	1792	N	1731	-0-	-61	-0-	158	1	1573	3	N	-0-				-0-

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 036007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5149 - 6392						
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		N	-0-					-0-
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-					-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-					-0-
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3		N	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-					-0-
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3		N	-0-					-0-
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3		N	-0-					-0-
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3		N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 5202 - 5796						
09	2466	N	2212	-0-	-254	-0-	162	1	2050	3	N	-0-				-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	167	1	1996	3	N	-0-				-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	183	1	2021	3	N	-0-				-0-
12	2294	N	2067	-0-	-227	-0-	192	1	1875	3	N	-0-				-0-
01	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	192	1	1859	3	N	-0-				-0-
02	2044	N	1845	-0-	-199	-0-	168	1	1677	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 #: 116	RRCID ->	049109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 4065	- 5476	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	75	1	955	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	78	1	926	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	87	1	965	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	854	-0-	-200	-0-	79	1	775	3	N	-0-	-0-	-0-
01	992 N	207	-0-	-785	-0-	19	1	188	3	N	-0-	-0-	-0-
02	980 N	26	-0-	-954	-0-	2	1	24	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 66	RRCID ->	051701	COMPL. DATE	11/25/1971	TOTAL DEPTH	8071	PERF. N/A	N/A	
09	3000 N	9085	-0-	6085	433889	664	1	8421	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	8718	-0-	5618	439507	674	1	8044	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	8456	-0-	5456	444963	702	1	7754	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	6823	-0-	3723	448686	634	1	6189	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	5139	-0-	2039	450725	480	1	4659	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2800 N	4985	-0-	2185	452910	454	1	4531	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXON ROYALTY CO. -B-				WELL #: 3 T	RRCID ->	055066	COMPL. DATE	04/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A	
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	N	-0-	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	5	1	78	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 89	RRCID ->	058853	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5662	- 5802	
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	14	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	23	1	256	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	289	-0-	-83	-0-	27	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	22	1	215	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 121	RRCID ->	064011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 4575	- 6090	
09	3000 N	1952	-0-	-1048	179937	143	1	1809	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	1449	-0-	-1651	178286	112	1	1337	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2283	-0-	-717	177569	189	1	2094	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	2151	-0-	-949	176620	200	1	1951	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	2163	-0-	-937	175683	202	1	1961	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2800 N	1902	-0-	-898	174785	173	1	1729	3	N	-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-
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 #: 79	RRCID ->	068869	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6375	- 6585	
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162		
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	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-		-0-
12	961 N	912	-0-	-49	-0-	912 3	N	-0-		-0-
01	930 N	891	-0-	-39	-0-	891 3	N	-0-		-0-
02	840 N	818	-0-	-22	-0-	818 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566		
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 3	N	-0-		-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120		
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-		-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-
*01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		-0-
*02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034		
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-	-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3		N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578		
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	36 1	452 3	N	-0-	-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	36 1	434 3	N	-0-	-0-
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	34 1	381 3	N	-0-	-0-
12	496 N	407	-0-	-89	-0-	38 1	369 3	N	-0-	-0-
01	465 N	384	-0-	-81	-0-	36 1	348 3	N	-0-	-0-
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	32 1	322 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214		
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30 1	378 3	N	-0-	-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	29 1	345 3	N	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30 1	331 3	N	-0-	-0-
12	434 N	322	-0-	-112	-0-	30 1	292 3	N	-0-	-0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	29 1	276 3	N	-0-	-0-
02	336 N	251	-0-	-85	-0-	23 1	228 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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											
JONES, EVA M. MRS.		WELL #:		2	RRCID ->	096062	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5176 - 5192			
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	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	108506	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5648 - 6618			
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		13	RRCID ->	110761	COMPL. DATE	03/27/1984	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5450 - 5636			
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	37	1	409	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	38	1	372	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	37	1	361	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420 N	344	-0-	-76	-0-	31	1	313	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RIVERS -A-		WELL #:		17	RRCID ->	112720	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	5609 - 5684			
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	69	1	871	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	71	1	844	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	73	1	811	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	78	1	759	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	79	1	767	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	68	1	677	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #:		9	RRCID ->	113351	COMPL. DATE	09/19/1984	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	6176 - 6192			
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76	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														
WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27	3	N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1 1	12	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559								
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58 3			N	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7 3			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35 3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144								
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3			N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502 3			N	-0-					-0-
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1302	-0-	-98	-0-	1302 3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596								
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27 1	346	3	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29 1	346	3	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31 1	347	3	N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33 1	358	3	N	-0-					-0-
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33 1	358	3	N	-0-					-0-
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29 1	323	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390								
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861 3			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823 3			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808 3			N	-0-					-0-
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	826 3			N	-0-					-0-
01	837	N	809	-0-	-28	-0-	809 3			N	-0-					-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	722 3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN		WELL #: 2		RRCID -> 125319		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998								
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082 3			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3			N	-0-					-0-
12	1271	N	807	-0-	-464	-0-	807 3			N	-0-					-0-
01	1085	N	704	-0-	-381	-0-	704 3			N	-0-					-0-
02	952	N	511	-0-	-441	-0-	511 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 #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716							
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-

BUTTS, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100							
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	106	1	1340	3	N	-0-					-0-
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	112	1	1341	3	N	-0-					-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	121	1	1342	3	N	-0-					-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	129	1	1257	3	N	-0-					-0-
*01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	129	1	1255	3	N	-0-					-0-
*02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	114	1	1137	3	N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 125933		COMPL. DATE 10/16/1987			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275							
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-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-

WARDNER, G. P.		WELL #: 172		RRCID -> 126505		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936							
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 24 F		RRCID -> 126739		COMPL. DATE 02/29/1988			TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120							
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 126741		COMPL. DATE 02/26/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574							
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WOFFORD, BUSH -B-		WELL #:		3	RRCID ->	126829	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5658 - 6941
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	CODE	BALANCE
09	3000 N	3340	-0-	340	340	3340	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3150	-0-	50	390	3150	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3092	-0-	92	482	3092	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3093	-0-	-7	475	3093	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3100 N	2992	-0-	-108	367	2992	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2800 N	2727	-0-	-73	294	2727	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #:		12	RRCID ->	127037	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	5704 - 6152
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		178	RRCID ->	127595	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7463 - 7478
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		154	RRCID ->	127632	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	5374 - 5501
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	85	1	1077	3	N	-0-	-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	92	1	1099	3	N	-0-	-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	107	1	1184	3	N	-0-	-0-
12	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	110	1	1078	3	N	-0-	-0-
01	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	109	1	1057	3	N	-0-	-0-
02	1204 N	1036	-0-	-168	-0-	94	1	942	3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY -B-		WELL #:		9	RRCID ->	127821	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	5564 - 6823
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	607	3	N	-0-	-0-
10	775 N	687	-0-	-88	-0-	43	1	644	3	N	-0-	-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	48	1	779	3	N	-0-	-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	3	N	-0-	-0-
01	682 N	641	-0-	-41	-0-	46	1	595	3	N	-0-	-0-
02	784 N	456	-0-	-328	-0-	30	1	426	3	N	-0-	-0-

BUSH - WOFFORD -B-		WELL #:		4	RRCID ->	128017	COMPL. DATE	06/23/1988	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6940 - 6955
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	422	-0-	-167	-0-	422	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	417	-0-	-172	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	128018	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6685 - 6995
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	78	-0-	78	78	78	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	79	-0-	79	157	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	83	-0-	83	240	83	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	72	-0-	72	312	72	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	367 X	55	-0-	-312	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
GRUENE, O.A.		WELL #: 11		RRCID -> 128131		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
*01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-			-0-
02	700 N	356	-0-	-344	-0-	356	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 128192		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882				
09	14B2 EXT	3	-0-	3	88	3	3	N	-0-			-0-
10	90 X	2	-0-	-88	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	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-

JONES, MRS. EVA M.		WELL #: 5		RRCID -> 128385		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116				
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 194		RRCID -> 128571		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120				
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346 3	N	-0-		-0-
10	434 N	280	-0-	-154	-0-	22	1	258 3	N	-0-		-0-
11	330 N	204	-0-	-126	-0-	17	1	187 3	N	-0-		-0-
12	372 N	175	-0-	-197	-0-	16	1	159 3	N	-0-		-0-
01	279 N	141	-0-	-138	-0-	13	1	128 3	N	-0-		-0-
02	196 N	122	-0-	-74	-0-	11	1	111 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 188		RRCID -> 128756		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937				
09	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	217	1	2747 3	N	-0-		-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408 3	N	-0-		-0-
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	35	1	385 3	N	-0-		-0-
12	682 N	400	-0-	-282	-0-	37	1	363 3	N	-0-		-0-
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	37	1	358 3	N	-0-		-0-
02	392 N	356	-0-	-36	-0-	32	1	324 3	N	-0-		-0-

HAGAN & STEWART		WELL #: 5		RRCID -> 128873		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	735	-0-	735	735	735	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	689	-0-	689	1424	689	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	698	-0-	698	2122	698	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	646	-0-	646	2768	646	3	N	-0-			-0-
*02	3354 X	586	-0-	-2768	-0-	586	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 201		RRCID -> 129022		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
GRUENE, O.A.		WELL #: 20		RRCID -> 129387		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078								
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-

WARDNER, G.P.		WELL #: 186		RRCID -> 129543		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059								
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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	10 N	-0-	-0-	-10	-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	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	280	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	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 204		RRCID -> 130101		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 192		RRCID -> 130105		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456								
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	3	N	-0-					-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	34	1	403	3	N	-0-					-0-
11	360 N	316	-0-	-44	-0-	26	1	290	3	N	-0-					-0-
12	465 N	244	-0-	-221	-0-	23	1	221	3	N	-0-					-0-
01	434 N	225	-0-	-209	-0-	21	1	204	3	N	-0-					-0-
02	308 N	186	-0-	-122	-0-	17	1	169	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 #: 185 F	RRCID -> 130439	COMPL. DATE 09/01/1988	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 6195	- 6818							
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-

GRUENE, O.A.				WELL #: 18	RRCID -> 130618	COMPL. DATE 01/20/1995	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5467	- 7276							
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 176	RRCID -> 130697	COMPL. DATE 08/23/1989	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 5355	- 6610							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 205	RRCID -> 130698	COMPL. DATE 11/04/1996	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5895	- 6593							
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 195	RRCID -> 130705	COMPL. DATE 10/19/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6629	- 6658							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 148	RRCID -> 130719	COMPL. DATE 04/01/1989	TOTAL DEPTH 7265	PERF. 6395	- 6404							
09	3000 N	1555	-0-	-1445	-0-	79358	114	1	1441	3	N	-0-				-0-
10	3100 N	1530	-0-	-1570	-0-	77788	118	1	1412	3	N	-0-				-0-
11	3000 N	1507	-0-	-1493	-0-	76295	125	1	1382	3	N	-0-				-0-
12	3100 N	1397	-0-	-1703	-0-	74592	130	1	1267	3	N	-0-				-0-
01	3100 N	1371	-0-	-1729	-0-	72863	128	1	1243	3	N	-0-				-0-
*02	2800 N	1228	-0-	-1572	-0-	71291	112	1	1116	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	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	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 #:		29 F	RRCID ->	130780	COMPL. DATE	04/03/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6151 - 6175					
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-						-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-						-0-
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-						-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-						-0-
01	1147 N	883	-0-	-264	-0-	883	3		N	-0-						-0-
02	896 N	770	-0-	-126	-0-	770	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	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-						-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-						-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-						-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-						-0-
01	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	3		N	-0-						-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-						-0-

RIVERS -A-		WELL #:		18 F	RRCID ->	131939	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5504 - 5786					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	11	-0-	11	17	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	25 X	8	-0-	-17	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-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												
BUTTS, J.B.		WELL #: 10		RRCID -> 133008		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370					
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1 1	14 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 10		RRCID -> 133018		COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668					
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	N	-0-	-0-	-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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	454 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	476	N	390	-0-	-86	-0-	390 3		N	N	-0-	-0-	-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-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-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	1973	-0-	-1027	66345	144 1	1829 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	2009	-0-	-1091	65254	155 1	1854 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000	N	2121	-0-	-879	64375	176 1	1945 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100	N	2749	-0-	-351	64024	256 1	2493 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100	N	3473	-0-	373	64397	324 1	3149 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2800	N	3225	-0-	425	64822	294 1	2931 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RIVERS -A-		WELL #: 19 D		RRCID -> 133359		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RIVERS -A-		WELL #: 20 D		RRCID -> 133517		COMPL. DATE 03/23/1990			TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770					
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	82 1	1035 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	94 1	1118 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	100 1	1107 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1147	N	862	-0-	-285	-0-	80 1	782 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1209	N	778	-0-	-431	-0-	73 1	705 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1120	N	890	-0-	-230	-0-	81 1	809 3	N	N	-0-	-0-	-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.		WELL #:		3	RRCID ->	133643	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5230 - 5888
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
11	480 N	407	-0-	-73	-0-	407 3		N	-0-			-0-
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 3		N	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	384 3		N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		12	RRCID ->	133660	COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5278 - 5286
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		197	RRCID ->	133704	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6364 - 7342
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #:		F 3	RRCID ->	133927	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	5428 - 5466
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	64 1	806 3	N	-0-			-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	71 1	844 3	N	-0-			-0-
11	900 N	884	-0-	-16	-0-	73 1	811 3	N	-0-			-0-
12	899 N	785	-0-	-114	-0-	73 1	712 3	N	-0-			-0-
01	930 N	734	-0-	-196	-0-	69 1	665 3	N	-0-			-0-
02	812 N	657	-0-	-155	-0-	60 1	597 3	N	-0-			-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	134330	COMPL. DATE	04/20/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6790 - 7064
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159		
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	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	88	1	1171	3	N	-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	79	1	1170	3	N	-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	72	1	1169	3	N	-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	79	1	1379	3	N	-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	91	1	1181	3	N	-0-
02	1148 N	1119	-0-	-29	-0-	73	1	1046	3	N	-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533		
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	N	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	N	-0-
11	300 N	214	-0-	-86	-0-	18	1	196	3	N	-0-
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	24	1	233	3	N	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	3	N	-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	N	-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 11		RRCID -> 134374		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932		
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	N	-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	N	-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	21	1	208	3	N	-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	21	1	201	3	N	-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	18	1	181	3	N	-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992			TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990		
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	39	1	500	3	N	-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	3	N	-0-
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	45	1	494	3	N	-0-
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	44	1	434	3	N	-0-
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	45	1	439	3	N	-0-
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	43	1	429	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 179		RRCID -> 135138		COMPL. DATE 04/27/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434		
09	0 N	-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-

RIVERS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 135219		COMPL. DATE 07/09/1990			TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788		
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	N	-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 F		RRCID -> 136694		COMPL. DATE 09/27/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928		
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
WARDNER, G.P.		WELL #: 215		RRCID -> 136773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476	
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	520 N	520	-0-	-0-	-0-	38 1	482 3	N	-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	41 1	486 3	N	-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	42 1	462 3	N	-0-
12	527 N	464	-0-	-63	-0-	43 1	421 3	N	-0-
01	527 N	439	-0-	-88	-0-	41 1	398 3	N	-0-
02	476 N	368	-0-	-108	-0-	34 1	334 3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 213		RRCID -> 136827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538	
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	3 1	37 3	N	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	5 1	54 3	N	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	N	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	N	-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	2 1	18 3	N	-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 137375		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888	
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3		N	-0-
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3		N	-0-
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3		N	-0-
12	1953 N	1665	-0-	-288	-0-	1665 3		N	-0-
01	1953 N	1736	-0-	-217	-0-	1736 3		N	-0-
02	1736 N	1511	-0-	-225	-0-	1511 3		N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610	
09	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	235 1	2979 3	N	-0-
10	3007 X	2936	-0-	-71	-0-	227 1	2709 3	N	-0-
11	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	261 1	2889 3	N	-0-
12	3317 X	2937	-0-	-380	-0-	273 1	2664 3	N	-0-
01	3317 X	2912	-0-	-405	-0-	272 1	2640 3	N	-0-
02	2996 X	2526	-0-	-470	-0-	230 1	2296 3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752	
09	3000 N	3055	-0-	55	92632	223 1	2832 3	N	-0-
10	3100 N	2987	-0-	-113	92519	231 1	2756 3	N	-0-
11	3000 N	3060	-0-	60	92579	254 1	2806 3	N	-0-
12	3100 N	2995	-0-	-105	92474	278 1	2717 3	N	-0-
01	3100 N	2940	-0-	-160	92314	275 1	2665 3	N	-0-
*02	2800 N	2633	-0-	-167	92147	240 1	2393 3	N	-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3		N	-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
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

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G. P.				WELL #: 217	RRCID -> 143623	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5692	- 6186			
M	O	GAS PROD	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	866 N	866	-0-	-0-	-0-		63 1	803 3	N	-0-		-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-		67 1	805 3	N	-0-		-0-
11	780 N	619	-0-	-161	-0-		51 1	568 3	N	-0-		-0-
12	899 N	848	-0-	-51	-0-		79 1	769 3	N	-0-		-0-
01	868 N	836	-0-	-32	-0-		78 1	758 3	N	-0-		-0-
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-		68 1	681 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 218	RRCID -> 143748	COMPL. DATE 12/29/1992	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6242	- 6770			
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-

WARDNER, G. P.				WELL #: 220	RRCID -> 144075	COMPL. DATE 02/11/1993	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6534	- 6812			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170222				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170222				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170222				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170222				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170222				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170222				N	-0-		-0-

BUTTS, J. B.				WELL #: 13	RRCID -> 144975	COMPL. DATE 04/15/1993	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6502	- 6510			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 228	RRCID -> 146678	COMPL. DATE 09/16/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6552	- 6659			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 227	RRCID -> 147157	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6530	- 6629			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				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	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 233		RRCID -> 148913		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-			-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-			-0-
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	3	N	-0-			-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-			-0-
02	504 N	399	-0-	-105	-0-	399	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 189		RRCID -> 148954		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575				
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	73	1	923	3	N	-0-	-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	74	1	883	3	N	-0-	-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	79	1	878	3	N	-0-	-0-
12	1023 N	883	-0-	-140	-0-	82	1	801	3	N	-0-	-0-
01	961 N	865	-0-	-96	-0-	81	1	784	3	N	-0-	-0-
02	896 N	796	-0-	-100	-0-	73	1	723	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 237		RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 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-

WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609				
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-		-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-		-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-		-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-		-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-		-0-
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458				
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-		-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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 #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	275	N	275	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-
10	279	N	257	-0-	-22	257	3	N	-0-			-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
12	279	N	269	-0-	-10	269	3	N	-0-			-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
02	252	N	211	-0-	-41	211	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208			
09	3000	N	2679	-0-	-321	117924	196	1	2483	3	N	-0-
10	3100	N	2443	-0-	-657	117267	189	1	2254	3	N	-0-
11	3000	N	1325	-0-	-1675	115592	110	1	1215	3	N	-0-
12	3100	N	2163	-0-	-937	114655	201	1	1962	3	N	-0-
01	3100	N	2252	-0-	-848	113807	210	1	2042	3	N	-0-
*02	2800	N	1585	-0-	-1215	112592	144	1	1441	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784			
09	233	N	233	-0-	-0-	17	1	216	3	N	-0-	-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	25	1	302	3	N	-0-	-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	27	1	293	3	N	-0-	-0-
12	248	N	238	-0-	-10	22	1	216	3	N	-0-	-0-
01	341	N	229	-0-	-112	21	1	208	3	N	-0-	-0-
02	308	N	202	-0-	-106	18	1	184	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687			
09	252	N	252	-0-	-0-	18	1	234	3	N	-0-	-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	18	1	218	3	N	-0-	-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	19	1	209	3	N	-0-	-0-
12	248	N	213	-0-	-35	20	1	193	3	N	-0-	-0-
01	248	N	166	-0-	-82	16	1	150	3	N	-0-	-0-
02	224	N	143	-0-	-81	13	1	130	3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812			
09	41	N	41	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-	-0-
10	62	N	43	-0-	-19	3	1	40	3	N	-0-	-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-	-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-	-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-	-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780			
09	737	N	737	-0-	-0-	54	1	683	3	N	-0-	-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	63	1	757	3	N	-0-	-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	87	1	956	3	N	-0-	-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	88	1	859	3	N	-0-	-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	92	1	890	3	N	-0-	-0-
02	980	N	869	-0-	-111	79	1	790	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370			
09	2898	N	2898	-0-	-0-	2898	3	N	-0-			-0-
10	2815	N	2815	-0-	-0-	2815	3	N	-0-			-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0-	2808	3	N	-0-			-0-
12	2838	N	2838	-0-	-0-	2838	3	N	-0-			-0-
01	2797	N	2797	-0-	-0-	2797	3	N	-0-			-0-
*02	2509	N	2509	-0-	-0-	2509	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 #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-				-0-
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	3	N	-0-				-0-
11	120 N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-				-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-				-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 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-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

09	3000 N	-0-	-0-	-3000	26600					N	-0-				-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	23500					N	-0-				-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	20500					N	-0-				-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	17400					N	-0-				-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	14300					N	-0-				-0-
*02	2800 N	-0-	-0-	-2800	11500					N	-0-				-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-				-0-
10	186 N	75	-0-	-111	-0-	6	1	69	3	N	-0-				-0-
11	180 N	69	-0-	-111	-0-	6	1	63	3	N	-0-				-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	N	-0-				-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-				-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-				-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	112	1	1419	3	N	-0-				-0-
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	107	1	1282	3	N	-0-				-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	114	1	1260	3	N	-0-				-0-
12	1581 N	1298	-0-	-283	-0-	121	1	1177	3	N	-0-				-0-
01	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	120	1	1163	3	N	-0-				-0-
02	1288 N	1103	-0-	-185	-0-	101	1	1002	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-				-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-				-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-				-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-				-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	N	-0-				-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	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 #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144								
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-

U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370								
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-				-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	3	N	-0-				-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	8	1	85	3	N	-0-				-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-				-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-				-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284								
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-				-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-				-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-				-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	N	-0-				-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-				-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276								
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	1119				N	-0-					-0-
10	1119	N	-0-	-0-	-1119	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846								
09	14B2	EXT	1	-0-	1	187	1	3		N	-0-					-0-
10	189	X	2	-0-	-187	-0-	2	3		N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1492				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1492				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1492				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1492				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1492				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1492				N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
CAGE, W. T. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098		
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	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632		
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332 3	N	-0-	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321 3	N	-0-	-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302 3	N	-0-	-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	28	1	278 3	N	-0-	-0-
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	28	1	272 3	N	-0-	-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	27	1	267 3	N	-0-	-0-

BERTRAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878		
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	59	1	744 3	N	-0-	-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	48	1	576 3	N	-0-	-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	47	1	521 3	N	-0-	-0-
12	775 N	385	-0-	-390	-0-	36	1	349 3	N	-0-	-0-
01	620 N	429	-0-	-191	-0-	40	1	389 3	N	-0-	-0-
02	532 N	416	-0-	-116	-0-	38	1	378 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 17		RRCID -> 176360		COMPL. DATE 01/19/1999			TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206		
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279 3	N	-0-	-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260 3	N	-0-	-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	22	1	243 3	N	-0-	-0-
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	23	1	221 3	N	-0-	-0-
*01	279 N	228	-0-	-51	-0-	21	1	207 3	N	-0-	-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	23	1	228 3	N	-0-	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 16		RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258		
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403 3	N	-0-	-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	59	1	706 3	N	-0-	-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	68	1	756 3	N	-0-	-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	64	1	625 3	N	-0-	-0-
01	775 N	698	-0-	-77	-0-	65	1	633 3	N	-0-	-0-
02	756 N	636	-0-	-120	-0-	58	1	578 3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #:		5	RRCID ->	180516	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7668 - 8164	
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	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		2044	3	N	-0-			-0-
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		1687	3	N	-0-			-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		1587	3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1658	-0-	-47	-0-		1658	3	N	-0-			-0-
*01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		1784	3	N	-0-			-0-
02	1484 N	1156	-0-	-328	-0-		1156	3	N	-0-			-0-

KEESE		WELL #:		1	RRCID ->	181646	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7958 - 7968	
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	3	N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	3	N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	3	N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	3	N	-0-			-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	3	N	-0-			-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		298	RRCID ->	182754	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	5206 - 6332	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182793	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7086 - 7091	
09	14B2 EXT	29	-0-	29	-0-	442	29	3	N	-0-			-0-
10	468 X	26	-0-	-442	-0-		26	3	N	-0-			-0-
11	25 X	25	-0-	-0-	-0-		25	3	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	3	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-		14	3	N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-		12	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		310	RRCID ->	183144	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	5554 - 5592	
09	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-		148	1	1883	3	N	-0-	-0-
10	1984 X	1981	-0-	-3	-0-		153	1	1828	3	N	-0-	-0-
11	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-		165	1	1820	3	N	-0-	-0-
12	2108 X	1799	-0-	-309	-0-		167	1	1632	3	N	-0-	-0-
01	2108 X	1576	-0-	-532	-0-		147	1	1429	3	N	-0-	-0-
02	1904 X	1493	-0-	-411	-0-		136	1	1357	3	N	-0-	-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	183464	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	5546 - 5550	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3	N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	3	N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	3	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3	N	-0-			-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3	N	-0-			-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3	N	-0-			-0-

CAGE		WELL #:		C 2	RRCID ->	183850	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5818 - 5830	
09	3000 N	2592	-0-	-408	-0-	43008	2592	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2358	-0-	-742	-0-	42266	2358	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2246	-0-	-754	-0-	41512	2246	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	2248	-0-	-852	-0-	40660	2248	3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	2585	-0-	-515	-0-	40145	2585	3	N	-0-			-0-
*02	2800 N	1970	-0-	-830	-0-	39315	1970	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 #: 251		RRCID -> 189546		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308		
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	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	-0-	-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-	-0-	-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-	-0-	-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-	-0-	-0-
02	588 N	524	-0-	-64	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 277		RRCID -> 189665		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620		
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158 3	N	-0-	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161 3	N	-0-	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152 3	N	-0-	-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	15	1	146 3	N	-0-	-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	15	1	144 3	N	-0-	-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	13	1	131 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 202 D		RRCID -> 194240		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306		
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 #: 311		RRCID -> 197027		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570		
09	3000 N	2558	-0-	-442	34727	187	1	2371 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2462	-0-	-638	34089	190	1	2272 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	2506	-0-	-494	33595	208	1	2298 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	2320	-0-	-780	32815	216	1	2104 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	2302	-0-	-798	32017	215	1	2087 3	N	-0-	-0-
*02	2800 N	2089	-0-	-711	31306	190	1	1899 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 313		RRCID -> 197706		COMPL. DATE 10/08/2003			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014		
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	141	1	1793 3	N	-0-	-0-
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	141	1	1683 3	N	-0-	-0-
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	158	1	1746 3	N	-0-	-0-
12	1984 N	1706	-0-	-278	-0-	159	1	1547 3	N	-0-	-0-
01	1829 N	1656	-0-	-173	-0-	155	1	1501 3	N	-0-	-0-
02	1764 N	1505	-0-	-259	-0-	137	1	1368 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 312		RRCID -> 199156		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551		
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	64	1	813 3	N	-0-	-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	67	1	806 3	N	-0-	-0-
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	76	1	836 3	N	-0-	-0-
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	79	1	776 3	N	-0-	-0-
01	868 N	828	-0-	-40	-0-	77	1	751 3	N	-0-	-0-
02	840 N	713	-0-	-127	-0-	65	1	648 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 320		RRCID -> 200293		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552		
09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	275	1	3494 3	N	-0-	-0-
10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	288	1	3437 3	N	-0-	-0-
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	310	1	3421 3	N	-0-	-0-
12	3906 X	3481	-0-	-425	-0-	324	1	3157 3	N	-0-	-0-
01	3906 X	3438	-0-	-468	-0-	321	1	3117 3	N	-0-	-0-
02	3528 X	3086	-0-	-442	-0-	281	1	2805 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	17	1	208	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	151	-0-	-89	-0-	13	1	138	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	176	-0-	-103	-0-	16	1	160	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	13	1	125	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	7	1	66	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		317	RRCID ->	200374	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	5082 - 6515	
09	3000 N	2996	-0-	-4	56711	219	1	2777	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2805	-0-	-295	56416	217	1	2588	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2904	-0-	-96	56320	241	1	2663	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	2654	-0-	-446	55874	247	1	2407	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	2635	-0-	-465	55409	246	1	2389	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2800 N	2288	-0-	-512	54897	209	1	2079	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		316	RRCID ->	201234	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6542 - 6552	
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	85	1	1081	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	88	1	1045	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	96	1	1058	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	99	1	968	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	101	1	977	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1064 N	930	-0-	-134	-0-	85	1	845	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		321	RRCID ->	201235	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6338 - 6670	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		314	RRCID ->	201248	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5430 - 6618	
09	3000 N	2608	-0-	-392	41008	191	1	2417	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2525	-0-	-575	40433	195	1	2330	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2602	-0-	-398	40035	216	1	2386	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	2421	-0-	-679	39356	225	1	2196	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	2415	-0-	-685	38671	226	1	2189	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2800 N	2188	-0-	-612	38059	199	1	1989	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		315	RRCID ->	201962	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	6494 - 6544	
09	3000 N	2000	-0-	-1000	13224	146	1	1854	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	1910	-0-	-1190	12034	148	1	1762	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	1930	-0-	-1070	10964	160	1	1770	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	1760	-0-	-1340	9624	164	1	1596	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1732	-0-	-1368	8256	162	1	1570	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2800 N	1547	-0-	-1253	7003	141	1	1406	3	N	-0-	-0-	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	202138	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	6466 - 6556	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-	-0-	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	N	-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	24	1	284	3	N	-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	24	1	264	3	N	-0-
12	341 N	250	-0-	-91	-0-	23	1	227	3	N	-0-
01	310 N	251	-0-	-59	-0-	23	1	228	3	N	-0-
02	280 N	233	-0-	-47	-0-	21	1	212	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580			
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	225	1	2853	3	N	1
10	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	239	1	2858	3	N	1
11	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	252	1	2785	3	N	1
12	3193 X	2788	-0-	-405	-0-	259	1	2529	3	N	1
01	3193 X	2253	-0-	-940	-0-	210	1	2043	3	N	1
02	2884 X	1380	-0-	-1504	-0-	126	1	1254	3	N	1

WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776			
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	92	1	1169	3	N	-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	95	1	1136	3	N	-0-
11	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	85	1	938	3	N	-0-
12	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	93	1	907	3	N	-0-
01	1240 N	731	-0-	-509	-0-	68	1	663	3	N	-0-
02	952 N	607	-0-	-345	-0-	55	1	552	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138			
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	3	N	-0-
10	558 N	517	-0-	-41	-0-	40	1	477	3	N	-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	48	1	529	3	N	-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	49	1	477	3	N	-0-
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	46	1	446	3	N	-0-
02	532 N	427	-0-	-105	-0-	39	1	388	3	N	-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-	-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-

BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560			
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	3	N	-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	N	-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	N	-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	381	3	N	-0-
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	N	-0-
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	299	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER G. P				WELL #: 230 F	RRCID ->	203536	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	5354 - 5782
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-	-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-

DRYDEN, J.W.				WELL #: 17	RRCID ->	204118	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	6452 - 6824
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-		-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-		-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-		-0-
12	744 N	498	-0-	-246	-0-	498	3		N	-0-		-0-
01	744 N	392	-0-	-352	-0-	392	3		N	-0-		-0-
02	672 N	589	-0-	-83	-0-	589	3		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 327	RRCID ->	204120	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6418 - 7008
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	9	1	91	3	Y	-0-	-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 318	RRCID ->	204257	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	5160 - 6584
09	3000 N	2196	-0-	-804	-0-	4475	160	2036	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2149	-0-	-951	-0-	3524	166	1983	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	2153	-0-	-847	-0-	2677	179	1974	3	N	-0-	-0-
12	3100 N	2001	-0-	-1099	-0-	1578	186	1815	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	1985	-0-	-1115	-0-	463	185	1800	3	N	-0-	-0-
*02	2244 N	1781	-0-	-463	-0-	-0-	162	1619	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 328	RRCID ->	204441	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	5330 - 7018
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	N	-0-	-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	N	-0-	-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	N	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	N	-0-	-0-
01	310 N	185	-0-	-125	-0-	17	1	168	3	N	-0-	-0-
02	308 N	202	-0-	-106	-0-	18	1	184	3	N	-0-	-0-

WARDNER G P				WELL #: 330	RRCID ->	204909	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	6834 - 6915
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-	-0-
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	13	1	158	3	N	-0-	-0-
11	210 N	106	-0-	-104	-0-	9	1	97	3	N	-0-	-0-
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	9	1	89	3	N	-0-	-0-
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	8	1	77	3	N	-0-	-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	7	1	71	3	N	-0-	-0-

WARDNER G.P.				WELL #: 332	RRCID ->	205610	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	5216 - 6544
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	137	1	1737	3	N	-0-	-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	135	1	1608	3	N	-0-	-0-
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	147	1	1627	3	N	-0-	-0-
12	1922 N	1561	-0-	-361	-0-	145	1	1416	3	N	-0-	-0-
01	1736 N	1522	-0-	-214	-0-	142	1	1380	3	N	-0-	-0-
02	1652 N	1359	-0-	-293	-0-	124	1	1235	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 #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11	30 N		-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582		
09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	277	1	3508	3	N	-0-
10	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	295	1	3526	3	N	-0-
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	348	1	3844	3	N	-0-
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	359	1	3503	3	N	-0-
01	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	355	1	3448	3	N	-0-
*02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	315	1	3140	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602		
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	3	N	-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	58	1	697	3	N	-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	67	1	744	3	N	-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	68	1	664	3	N	-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	70	1	674	3	N	-0-
02	756 N	571	-0-	-185	-0-	52	1	519	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500		
09	3000 N	3504	-0-	504	147237	256	1	3248	3	N	-0-
10	3100 N	3406	-0-	306	147543	263	1	3143	3	N	-0-
11	3000 N	3566	-0-	566	148109	296	1	3270	3	N	-0-
12	3100 N	3321	-0-	221	148330	309	1	3012	3	N	-0-
01	3100 N	3333	-0-	233	148563	311	1	3022	3	N	-0-
02	2800 N	3019	-0-	219	148782	275	1	2744	3	N	-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-	-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 #: 334		RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834		
09	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	340	1	4314	3	N	-0-
10	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	354	1	4225	3	N	-0-
11	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	394	1	4356	3	N	-0-
12	4433 X	4395	-0-	-38	-0-	409	1	3986	3	N	-0-
01	4433 X	4412	-0-	-21	-0-	412	1	4000	3	N	-0-
02	4004 X	3977	-0-	-27	-0-	363	1	3614	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626		
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	145	1	1835	3	N	-0-
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	147	1	1759	3	N	-0-
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	158	1	1750	3	N	-0-
12	2046 N	1777	-0-	-269	-0-	165	1	1612	3	N	-0-
01	1891 N	1742	-0-	-149	-0-	163	1	1579	3	N	-0-
02	1792 N	1575	-0-	-217	-0-	144	1	1431	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	410	1	5195	3	N	-0-				-0-
10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	411	1	4913	3	N	-0-				-0-
11	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	460	1	5079	3	N	-0-				-0-
12	5177 X	5151	-0-	-26	-0-	479	1	4672	3	N	-0-				-0-
01	5177 X	5141	-0-	-36	-0-	480	1	4661	3	N	-0-				-0-
02	4676 X	4613	-0-	-63	-0-	420	1	4193	3	N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260						
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	95	1	1210	3	N	-0-				-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	98	1	1170	3	N	-0-				-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	108	1	1194	3	N	-0-				-0-
12	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	112	1	1090	3	N	-0-				-0-
01	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	113	1	1094	3	N	-0-				-0-
02	1204 N	894	-0-	-310	-0-	81	1	813	3	N	-0-				-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256						
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	71	1	906	3	N	-0-				-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	68	1	806	3	N	-0-				-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	70	1	770	3	N	-0-				-0-
12	1023 N	792	-0-	-231	-0-	74	1	718	3	N	-0-				-0-
01	868 N	753	-0-	-115	-0-	70	1	683	3	N	-0-				-0-
02	784 N	701	-0-	-83	-0-	64	1	637	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554						
09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	249	1	3161	3	N	-0-				-0-
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	254	1	3038	3	N	-0-				-0-
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	284	1	3138	3	N	-0-				-0-
12	3441 X	3176	-0-	-265	-0-	295	1	2881	3	N	-0-				-0-
01	3441 X	3167	-0-	-274	-0-	296	1	2871	3	N	-0-				-0-
02	3108 X	2848	-0-	-260	-0-	260	1	2588	3	N	-0-				-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382						
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	50	1	632	3	N	-0-				-0-
10	1302 N	844	-0-	-458	-0-	65	1	779	3	N	-0-				-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	105	1	1163	3	N	-0-				-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	89	1	870	3	N	-0-				-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	103	1	998	3	N	-0-				-0-
02	1176 N	564	-0-	-612	-0-	51	1	513	3	N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288						
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	68	1	860	3	N	-0-				-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	70	1	840	3	N	-0-				-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	75	1	828	3	N	-0-				-0-
12	961 N	821	-0-	-140	-0-	76	1	745	3	N	-0-				-0-
01	899 N	763	-0-	-136	-0-	71	1	692	3	N	-0-				-0-
02	840 N	733	-0-	-107	-0-	67	1	666	3	N	-0-				-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 342		RRCID -> 209093		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006						
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	N	-0-				-0-
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	30	1	361	3	N	-0-				-0-
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	31	1	338	3	N	-0-				-0-
12	434 N	359	-0-	-75	-0-	33	1	326	3	N	-0-				-0-
01	403 N	289	-0-	-114	-0-	27	1	262	3	N	-0-				-0-
02	336 N	228	-0-	-108	-0-	21	1	207	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 #:		69	RRCID ->	209175	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5206 - 7040	
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	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-				-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-				-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-				-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-				-0-
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-				-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY		WELL #:		21	RRCID ->	209193	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5562 - 6664	
09	3000 N	2871	-0-	-129	26433	210 1	2661 3	N	-0-				-0-
10	3100 N	2661	-0-	-439	25994	206 1	2455 3	N	-0-				-0-
11	3000 N	2619	-0-	-381	25613	217 1	2402 3	N	-0-				-0-
12	3100 N	2327	-0-	-773	24840	216 1	2111 3	N	-0-				-0-
01	3100 N	2178	-0-	-922	23918	203 1	1975 3	N	-0-				-0-
*02	2800 N	1862	-0-	-938	22980	170 1	1692 3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		348	RRCID ->	209788	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	7068	PERF.	6190 - 6580	
09	3000 N	2428	-0-	-572	25193	177 1	2251 3	N	-0-				-0-
10	3100 N	2185	-0-	-915	24278	169 1	2016 3	N	-0-				-0-
11	3000 N	2460	-0-	-540	23738	204 1	2256 3	N	-0-				-0-
12	3100 N	2297	-0-	-803	22935	214 1	2083 3	N	-0-				-0-
01	3100 N	2323	-0-	-777	22158	217 1	2106 3	N	-0-				-0-
*02	2800 N	2100	-0-	-700	21458	191 1	1909 3	N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY		WELL #:		23	RRCID ->	209873	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6354 - 6942	
09	3000 N	196	-0-	-2804	4694	14 1	182 3	N	-0-				-0-
10	3100 N	171	-0-	-2929	1765	13 1	158 3	N	-0-				-0-
11	2006 N	241	-0-	-1765	-0-	20 1	221 3	N	-0-				-0-
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	184 1	1795 3	N	-0-				-0-
01	3100 N	3675	-0-	575	575	343 1	3332 3	N	-0-				-0-
*02	2800 N	2940	-0-	140	715	268 1	2672 3	N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY		WELL #:		22	RRCID ->	210053	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	5584 - 6946	
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	41 1	522 3	N	-0-				-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	38 1	456 3	N	-0-				-0-
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	41 1	449 3	N	-0-				-0-
12	589 N	440	-0-	-149	-0-	41 1	399 3	N	-0-				-0-
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	40 1	388 3	N	-0-				-0-
02	448 N	367	-0-	-81	-0-	33 1	334 3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		341	RRCID ->	211334	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	5142 - 6526	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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.		WELL #:		71	RRCID ->	214179	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	4960 - 6790	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 355		RRCID -> 219644		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603		
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	941 N	941	-0-	-0-	-0-	69	1	872	3	N	-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	67	1	805	3	N	-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	73	1	807	3	N	-0-
12	961 N	830	-0-	-131	-0-	77	1	753	3	N	-0-
01	868 N	816	-0-	-52	-0-	76	1	740	3	N	-0-
02	812 N	699	-0-	-113	-0-	64	1	635	3	N	-0-

CAGE W. T. A		WELL #: 4		RRCID -> 223758		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634		
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-	-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-	-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-	-0-
*01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-	-0-
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 136		RRCID -> 226982		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652		
09	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	383	1	4862	3	N	-0-
10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	401	1	4791	3	N	-0-
11	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	440	1	4863	3	N	-0-
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	462	1	4505	3	N	-0-
01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	466	1	4519	3	N	-0-
*02	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	413	1	4113	3	N	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 25		RRCID -> 229018		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611		
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	89	1	1123	3	N	-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	93	1	1109	3	N	-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	97	1	1070	3	N	-0-
12	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	105	1	1026	3	N	-0-
01	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	104	1	1014	3	N	-0-
02	1092 N	998	-0-	-94	-0-	91	1	907	3	N	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 20		RRCID -> 229041		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988		
09	3000 N	2173	-0-	-827	1877	159	1	2014	3	N	-0-
10	3100 N	2045	-0-	-1055	822	158	1	1887	3	N	-0-
11	2993 N	2171	-0-	-822	-0-	180	1	1991	3	N	-0-
12	3100 N	3122	-0-	22	22	290	1	2832	3	N	-0-
01	3100 N	4847	-0-	1747	1769	453	1	4394	3	N	-0-
*02	2800 N	3465	-0-	665	2434	316	1	3149	3	N	-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 229972		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026		
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-	-0-
10	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3		N	-0-	-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3		N	-0-	-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3		N	-0-	-0-
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-	-0-
02	448 N	403	-0-	-45	-0-	403	3		N	-0-	-0-

DRYDEN		WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242		
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-	-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-	-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-	-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-	-0-
*01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-	-0-
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	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 #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	3	N	-0-				-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	N	-0-				-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	419	3	N	-0-				-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	40	1	395	3	N	-0-				-0-
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	39	1	383	3	N	-0-				-0-
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	34	1	343	3	N	-0-				-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 133		RRCID -> 239125		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 10150 - 11120					
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	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-				-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-				-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-				-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-				-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-				-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-				-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 16		RRCID -> 242891		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6149 - 6498					
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-				-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	N	-0-				-0-
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50	3	N	-0-				-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-				-0-
*01	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-				-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	4	1	37	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	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-				-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-				-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-				-0-
12	1054 N	933	-0-	-121	-0-	933	3			N	-0-				-0-
*01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-				-0-
02	924 N	894	-0-	-30	-0-	894	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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	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	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-				-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-				-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-				-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-				-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				-0-
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	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 #:		76	RRCID ->	261067	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	5856 - 6336	
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		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-			-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-
01		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3		N	-0-			-0-
02		112 N	75	-0-	-37	-0-	75 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		77	RRCID ->	261137	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	6714 - 6724	
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-			-0-
12		651 N	525	-0-	-126	-0-	525 3		N	-0-			-0-
01		651 N	498	-0-	-153	-0-	498 3		N	-0-			-0-
02		588 N	437	-0-	-151	-0-	437 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-	-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-

HAGAN & STEWART		WELL #:		7	RRCID ->	269996	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5372 - 6822	
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
01		403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3		N	-0-			-0-
02		364 N	349	-0-	-15	-0-	349 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		329	RRCID ->	290506	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4962 - 6442	
09		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	216 1	2743 3	N	-0-			169
10		2945 X	2694	-0-	-251	-0-	208 1	2486 3	N	-0-			169
11		2790 X	2514	-0-	-276	-0-	209 1	2305 3	N	-0-			169
12		3069 X	2232	-0-	-837	-0-	207 1	2025 3	N	-0-			169
01		3069 X	2124	-0-	-945	-0-	198 1	1926 3	N	-0-			169
02		2772 X	1760	-0-	-1012	-0-	160 1	1600 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		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
*01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
*02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 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		
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		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-			-0-
10		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-			-0-
11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-			-0-
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			-0-
*01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
ELLIFF, MABEL		WELL #: A 13		RRCID -> 165064		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 1510		PERF. 1088 - 1092		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, MABEL		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
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-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, MABLE		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WELL #: A 14		RRCID -> 178603		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 1308		PERF. 714 - 717				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-			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-

STRONG (SAENZ 7320)		86717 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
VALOR ENERGY, LLC		881366										
SAENZ, VICENTE -STATE -C-		WELL #: 6		RRCID -> 077240		COMPL. DATE 12/31/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A		
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2	2	113	9	Y	103	125	1			31
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	119	113	1			37
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	127	131	1			33
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	146	139	1			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	104	1			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	99	1			61

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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)		86934 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #:		4 C	RRCID -> 131581	COMPL. DATE 07/18/1989	TOTAL DEPTH 5258	PERF. 4882	- 4904		
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-	

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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT		-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	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	2 1	15 2	Y	-0-	4	
10	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2		Y	-0-	4	
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2		Y	-0-	-0-	
12	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-	
01	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			Y	2	2 1	
02	28 N	2	-0-	-26 B	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
RIVERA, ISABEL		WELL #:		2	RRCID -> 170955	COMPL. DATE 08/22/1998	TOTAL DEPTH 6186	PERF. 5820	- 5930		
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		Y	-0-	-0-	
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		Y	-0-	-0-	
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		Y	-0-	-0-	
12	124 N	34	-0-	-90 B	-0-	34 2		Y	-0-	-0-	
01	124 N	70	-0-	-54 B	-0-	70 2		Y	-0-	-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)		87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
SCORPION OPERATING, INC.		758492									
STEEN, BETTY		WELL #:		3	RRCID -> 273008	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 5000	- 5002		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SAENZ, G.F.		WELL #:		1	RRCID -> 106821	COMPL. DATE 12/19/1998	TOTAL DEPTH 6346	PERF. 5706	- 5860		
09	3000 N	3197	-0-	197	197	3158 2	39 9	N	35		83
10	3100 N	3287	-0-	187	384	3189 2	98 9	N	89	172 1	-0-
11	3000 N	3172	-0-	172	556	2966 2	206 9	N	187	179 1	8
12	4189	3633	-0-	-556	-0-	3246 2	387 9	N	352	356 1	4
*01	3416 R	3416	-0-	-0-	-0-	3208 2	208 9	N	189	184 1	9
02	2996 #	NO RPT	-0-	-2996	-0-			N	NO RPT		9

OIL AND GAS DIVISION

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.// 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO														
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376														
RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	67			80
10	DLQ G-10	405	-0-	405	405	308	2	97	9	Y	88	168	1	-0-
11	DLQ G-10	57	-0-	57	462	57	2			Y	-0-			-0-
12	579 N	117	-0-	-462	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	115	2	199	9	Y	181	175	1	6
02	56 N NO RPT		-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			6

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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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 NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
01	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
02	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

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)
KILLAM OIL CO., LTD.
SPEER, GEO. H. STATE -D-
WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VALOR ENERGY, LLC
MONTALVO, N. R.
WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

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-

SUN (D-1 B)
KILLAM OIL CO., LTD.
MCKINNEY, AMANDA
WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

09	930 N	684	-0-	-246	-0-	684	2			Y	-0-					43
10	651 N	186	-0-	-465	-0-	121	2	65	9	Y	59	88	1			14
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					14
12	713 N	265	-0-	-448	-0-	265	2			Y	-0-					14
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					14
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					14

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-2-B)
KILLAM OIL CO., LTD.
HALL, C.M. -A-
WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2022 - WELL PLUGGED 2/11/2022

SUN (D-3-D)
KILLAM OIL CO., LTD.
SPEER, GEO. H.
WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

09	360 N	190	-0-	-170	-0-	190	2			Y	-0-					41
10	279 N	207	-0-	-72	-0-	143	2	64	9	Y	58	88	1			11
11	480 N	94	-0-	-386	-0-	94	2			Y	-0-					11
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					11
01	217 N	47	-0-	-170	-0-	47	2			Y	-0-					11
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					11

SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 4794 - 4800	
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	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-

MONTALVO, I. V. -A-		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 4580 - 4836	
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2	N	-0-		17
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		17
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2	N	-0-		17
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		17
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2	N	-0-		17
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	369	2	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 42		RRCID -> 260529		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 4559 - 4756	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (F-1-M 4950)		87122 391		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
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-

SUN (F-1-M 4950)		//CONT.//		87122 391	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
VALOR ENERGY, LLC				881366							
MONTALVO, N. R.				WELL #: 37	RRCID -> 081671	COMPL. DATE 02/05/1979	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 4778	- 4795		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	4112	-0-	4112	29750	4112 2		N	-0-		-0-
10	33706 X	3956	-0-	-29750	-0-	3956 2		N	-0-		-0-
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		N	-0-		-0-
12	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	3836 X	39	-0-	-3797	-0-	39 2		N	-0-		-0-

SUN (F-3-D)				87122 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
VALOR ENERGY, LLC				881366							
MONTALVO, N. R.				WELL #: 59	RRCID -> 171791	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4886	- 4894		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (F-4-L, M)				87122 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
VALOR ENERGY, LLC				881366							
MONTALVO, N. R.				WELL #: 58	RRCID -> 164825	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4899	- 4905		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTALVO, N. R.				WELL #: 57	RRCID -> 177498	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5021	- 5026		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (5200)				87122 865	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
VALOR ENERGY, LLC				881366							
MONTALVO, N. R.				WELL #: 61	RRCID -> 185682	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5260	- 5263		
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-

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)	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	450 N	353	-0-	-97	-0-	353 2		Y	-0-			25
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-			25
11	360 N	135	-0-	-225	-0-	135 2		Y	-0-			25
12	372 N	62	-0-	-310	-0-	62 2		Y	-0-			25
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-	22 1		3
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-			3

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)	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	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		Y	-0-			163
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		Y	-0-			163
11	1650 N	1273	-0-	-377	-0-	1273 2		Y	-0-			163
12	1705 N	77	-0-	-1628	-0-	77 2		Y	-0-			163
01	1705 N	1032	-0-	-673	-0-	1032 2		Y	-0-	147 1		16
*02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		Y	-0-			16

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)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 29		RRCID -> 266026		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-2-A)		87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD. DE GARZA, C. L.		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	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-A)		87124 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD. AMANDA MCKINNEY		460054														
WELL #:		34	RRCID ->	275620	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 4140 - 4148							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WALLIS ENERGY, INC. GARZA, RUBEN		893997														
WELL #:		1	RRCID ->	117448	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4480 - 4488							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD. MONTALVO, I.V. -C-		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)		87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
INLAND RECYCLING, LLC LAUREL, C.		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-

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	1417	-0-	-863	-0-	1417	2		Y	-0-			-0-
10	2077	N	307	-0-	-1770	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
11	3000	N	3175	-0-	175	175	3175	2		Y	-0-			-0-
12	1457	N	720	-0-	-737	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-310			Y	-0-			-0-
*02	3580		3204	-0-	-376	-0-	3204	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

09	2400 #	1543	-0-	-857	-0-	1543	2				Y	-0-					134
10	2356 #	201	-0-	-2155	-0-	201	2				Y	-0-					134
11	2160 #	1520	-0-	-640	-0-	1520	2				Y	-0-					134
12	2232 #	441	-0-	-1791	-0-	441	2				Y	-0-					134
01	1922 #		-0-	-1922	-0-						Y	-0-					134
*02	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2				Y	-0-					134

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	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2311	2	31	9	N	28						160
10	1240 N	624	-0-	-616	-0-	624	2			N	-0-						160
11	3000 N	3413	-0-	413	-0-	413	2	51	9	N	46	168	1				38
12	2418 N	689	-0-	-1729	-0-	674	2	15	9	N	14						52
01	620 N	17	-0-	-603	-0-	17	2			N	-0-						52
*02	4116	3178	-0-	-938	-0-	3121	2	57	9	N	52						104

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	12930 #	10940	-0-	-1990	-0-	10896	2	44	9	Y	40	67	1				68
10	12865 #	9907	-0-	-2958	-0-	9879	2	28	9	Y	25	49	1				44
11	12090 #	9213	-0-	-2877	-0-	9198	2	15	9	Y	14	36	1				22
12	12400 #	8539	-0-	-3861	-0-	8525	2	14	9	Y	13	14	1				21
01	11315 #	6310	-0-	-5005	-0-	6300	2	10	9	Y	9	16	1				14
02	8932	6931	-0-	-2001	-0-	6923	2	8	9	Y	7	14	1				7

SUN,NORTH (5470)		87124 834		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		20880	11923	-0-	-8957	-0-	11782 2	141 9	Y	128	84 1	86
10		21576	16178	-0-	-5398	-0-	16071 2	107 9	Y	97	105 1	78
11		18630 #	16626	-0-	-2004	-0-	16564 2	62 9	Y	56	88 1	46
12		17869 R	17869	-0-	-0-	-0-	17812 2	57 9	Y	52	49 1	49
01		16182 #	14335	-0-	-1847	-0-	14293 2	42 9	Y	38	48 1	39
02		15512 #	10579	-0-	-4933	-0-	10566 2	13 9	Y	12	33 1	18

MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT		87124 878		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #:	55	RRCID ->	287193	COMPL. DATE	10/22/2019	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5230 - 5236		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		SHUT IN	4788	-0-	4788	4788	4746 2	42 9	N	38		38
11		SHUT IN	17330	-0-	17330	22118	17190 2	140 9	N	127		165
12		19189	18693	-0-	-496	21622	18577 2	116 9	N	105	188 1	82
01		19189	18752	-0-	-437	21185	18647 2	105 9	N	95		177
02		17332	15074	-0-	-2258	18927	14990 2	84 9	N	76	181 1	72

SUN, NORTH (5810)		87124 878		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #:	55	RRCID ->	287193	COMPL. DATE	10/22/2019	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5230 - 5236		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	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-

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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.		423066										
LAUREL, C.		WELL #:	7	RRCID ->	112498	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6358 - 6386		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	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-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, WEST (8800)		87129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS		627829										
BLOCK, E. HEIRS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	167516	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8749 - 8776	
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		916 N	916	-0-	-0-	-0-	875 2	41 9	N	37		144
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	388 2	24 9	N	22		166
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	727 2	43 9	N	39		205
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	160 2	15 9	N	14	181 1	38
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)		87556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MILLER		WELL #:	6	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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 #:	1	RRCID ->	173300	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9488 - 9508	
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	154 1	2144 3	Y	62	31 1		98
						68 9						
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	104 1	2121 3	Y	34	62 1		70
						37 9						
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	95 1	1964 3	Y	39	63 1		46
						43 9						
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	77 1	2058 3	Y	33	16 1		63
						36 9						
01	2108 N	2061	-0-	-47	-0-	90 1	1936 3	Y	32	49 1		46
						35 9						
02	1904 N	1889	-0-	-15	-0-	74 1	1782 3	Y	30	29 1		47
						33 9						

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	174010	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9482 - 9487	
09	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	283 1	3928 3	Y	62	31 1		98
						68 9						
10	4216 X	3851	-0-	-365	-0-	178 1	3616 3	Y	52	62 1		88
						57 9						
11	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	198 1	4086 3	Y	59	79 1		68
						65 9						
12	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	158 1	4204 3	Y	51	24 1		95
						56 9						
01	4402 X	4273	-0-	-129	-0-	187 1	4032 3	Y	49	73 1		71
						54 9						
02	3976 X	3648	-0-	-328	-0-	143 1	3454 3	Y	46	45 1		72
						51 9						

T-BIRD (QUEEN CITY)														
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1662	-0-	-18	-0-	106	1	1465	3	Y	83	42	1	132
10	1767 N	1522	-0-	-245	-0-	91	9	1406	3	Y	43	83	1	92
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	69	1	1420	3	Y	49	83	1	58
12	1705 N	1551	-0-	-154	-0-	47	9	1450	3	Y	42	21	1	79
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	68	1	1442	3	Y	41	61	1	59
02	1428 N	1424	-0-	-4	-0-	54	9	1327	3	Y	38	38	1	59
						55	1							
						42	9							
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483														
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	70	1	977	3	Y	21	10	1	33
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	23	9	845	3	Y	23	21	1	35
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	42	1	849	3	Y	26	32	1	29
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	25	9	894	3	Y	22	10	1	41
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	867	3	Y	21	32	1	30
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	29	9	774	3	Y	20	19	1	31
						40	1							
						23	9							
						32	1							
						22	9							
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607														
09	3450 X	2499	-0-	-951	-0-	164	1	2282	3	Y	48	24	1	76
10	3286 X	2924	-0-	-362	-0-	53	9	2734	3	Y	50	48	1	78
11	3090 X	2921	-0-	-169	-0-	135	1	2726	3	Y	57	70	1	65
12	3193 X	2922	-0-	-271	-0-	132	1	2764	3	Y	49	23	1	91
01	2914 X	2879	-0-	-35	-0-	63	9	2702	3	Y	47	70	1	68
02	2716 X	2567	-0-	-149	-0-	104	1	2419	3	Y	44	43	1	69
						54	9							
						125	1							
						52	9							
						100	1							
						48	9							
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633														
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	45			45
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	50	9	276	3	Y	52	41	1	56
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	44	20	1	80
01	341 N	105	-0-	-236	-0-	57	9	55	3	Y	43	62	1	61
02	336 N	55	-0-	-281	-0-	8	1	10	3	Y	40	39	1	62
						48	9							
						3	1							
						47	9							
						1	1							
						44	9							

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450 N	159	-0-	-291	-0-	27	1	132	2	Y	-0-		11
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	2	Y	-0-		11
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	2	Y	-0-		11
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	127	2	Y	2		13
						2	9						
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	78	1	121	2	Y	8		21
						9	9						
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	72	1	101	2	Y	10		31
						11	9						

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	107	1	516	2	N	10		130
						11	9						
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	81	1	335	2	N	4		134
						4	9						
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	78	1	558	2	N	6		140
						7	9						
12	651 N	603	-0-	-48	-0-	110	1	482	2	N	10		150
						11	9						
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	203	1	316	2	N	5		155
						6	9						
02	588 N	413	-0-	-175	-0-	168	1	235	2	N	9		164
						10	9						

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

09	9810 X	9396	-0-	-414	-0-	123	1	9153	2	Y	109	130	1	47
						120	9							
10	10137 X	7750	-0-	-2387	-0-	129	1	7515	2	Y	96	76	1	67
						106	9							
11	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	410	1	10024	2	Y	109	95	1	81
						120	9							
12	9951 X	9827	-0-	-124	-0-	418	1	9277	2	Y	120	129	1	72
						132	9							
01	9951 X	9165	-0-	-786	-0-	483	1	8566	2	Y	105	67	1	110
						116	9							
*02	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	370	1	8000	2	Y	114	126	1	98
						125	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

09	6240 X	5657	-0-	-583	-0-	74	1	5503	2	Y	73	78	1	-0-
						80	9							
10	6014 X	3332	-0-	-2682	-0-	56	1	3231	2	Y	41	33	1	8
						45	9							
11	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	286	1	6994	2	Y	77	66	1	19
						85	9							
12	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	260	1	5769	2	Y	74	80	1	13
						81	9							
01	5983 X	5427	-0-	-556	-0-	286	1	5073	2	Y	62	40	1	35
						68	9							
*02	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	218	1	4726	2	Y	68	75	1	28
						75	9							

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

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	538 N	538	-0-	-0-	-0-	7 1	524 2	Y	6	7 1		2
						7 9						
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3 1	151 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10 1	257 2	Y	3	2 1		3
						3 9						
12	341 N	156	-0-	-185	-0-	7 1	147 2	Y	2	2 1		3
						2 9						
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			3
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	21 1	448 2	Y	6	7 1		2
						7 9						

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	34 1	2501 2	Y	31	35 1		26
						34 9						
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	27 1	1555 2	Y	20	16 1		30
						22 9						
11	2550 N	1347	-0-	-1203	-0-	52 1	1280 2	Y	14	12 1		32
						15 9						
12	2635 N	2054	-0-	-581	-0-	87 1	1939 2	Y	25	27 1		30
						28 9						
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	89 1	1584 2	Y	19	12 1		37
						21 9						
*02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	54 1	1161 2	Y	16	18 1		35
						18 9						

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

09	3510 X	3369	-0-	-141	-0-	44 1	3280 2	Y	41	47 1		12
						45 9						
10	3627 X	2413	-0-	-1214	-0-	40 1	2340 2	Y	30	24 1		18
						33 9						
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	144 1	3514 2	Y	38	33 1		23
						42 9						
12	3658 X	3305	-0-	-353	-0-	141 1	3120 2	Y	40	43 1		20
						44 9						
01	3472 X	1811	-0-	-1661	-0-	95 1	1694 2	Y	20	13 1		27
						22 9						
*02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	151 1	3272 2	Y	47	52 1		22
						52 9						

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

09	9600 X	9301	-0-	-299	-0-	9193 2	108 9	Y	98	118 1		99
10	9920 X	9199	-0-	-721	-0-	9036 2	163 9	Y	148	151 1		96
11	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	11891 2	187 9	Y	170	134 1		132
12	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	9631 2	125 9	Y	114	101 1		145
01	9610 X	8933	-0-	-677	-0-	8795 2	138 9	Y	125	127 1		143
*02	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	7934 2	143 9	Y	130	144 1		129

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LAS ESCOBAS		WELL #:		5	RRCID ->	211276	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7612 - 7904		
M O	ALLOW 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	171	-0-	-99	-0-	29	1	142	2	Y	-0-			9
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	2	Y	-0-			9
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	Y	1			10
12	186 N	36	-0-	-150	-0-	7	1	29	2	Y	-0-			10
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

SOUTHWEST TEXAS CORP "E"		WELL #:		5	RRCID ->	212173	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8707 - 8816		
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	6	1	428	2	Y	5	6	1	20
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	7	1	398	2	Y	5	4	1	21
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	399	2	Y	5	4	1	22
12	465 N	393	-0-	-72	-0-	17	1	372	2	Y	4	5	1	21
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	17	1	300	2	Y	4	2	1	23
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	4	5	1	22

COOPER FOUNDATION		WELL #:		2	RRCID ->	212176	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8372 - 9014		
09	1680 N	1482	-0-	-198	-0-	1464	2	18	9	Y	16	19	1	25
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	946	2	17	9	Y	15	16	1	24
11	1740 N	1523	-0-	-217	-0-	1499	2	24	9	Y	22	17	1	29
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1576	2	20	9	Y	18	16	1	31
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1506	2	24	9	Y	22	22	1	31
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	705	2	12	9	Y	11	13	1	29

SOUTHWEST TEXAS CORP "F"		WELL #:		6	RRCID ->	212821	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8723 - 8880		
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	28	1	2070	2	Y	26	29	1	13
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	32	1	1858	2	Y	23	19	1	17
11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	97	1	2376	2	Y	26	22	1	21
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	108	1	2398	2	Y	31	33	1	19
01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	121	1	2147	2	Y	26	17	1	28
*02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	95	1	2058	2	Y	29	32	1	25

EIA PROPERTIES		WELL #:		1	RRCID ->	213818	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8410 - 8612		
09	2430 X	1409	-0-	-1021	-0-	455	1	954	2	Y	-0-			53
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	289	1	1591	2	Y	49			102
11	2220 N	925	-0-	-1295	-0-	63	1	851	2	Y	10	8	1	104
12	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	131	1	1197	2	Y	16	16	1	104
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	185	1	1762	2	Y	23	23	1	104
*02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	153	1	1305	2	Y	15	20	1	99

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
SOUTHWEST TEXAS CORP "G"		WELL #:		7	RRCID ->	214798	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 - 8868	
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	628 N	628	-0-	-0-	-0-	8 1	611 2	Y	8	9 1			7
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	9 9	364 2	Y	5	4 1			8
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	6 1	565 2	Y	6	5 1			9
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	23 1	566 2	Y	7	8 1			8
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	7 9	431 2	Y	5	3 1			10
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	26 1	444 2	Y	6	7 1			9
						8 9							
						24 1							
						6 9							
						21 1							
						7 9							
EIA PROPERTIES													
		WELL #:		2	RRCID ->	215176	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8394 - 8481	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				57
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				57
11	T. A.	17307	-0-	17307	17307	1174 1	15906 2	Y	206	154 1			109
12	T. A.	13642	-0-	13642	30949	227 9	12144 2	Y	153	160 1			102
01	T. A.	12294	-0-	12294	43243	1330 1	10980 2	Y	148	146 1			104
*02	54131 X	10888	-0-	-43243	-0-	168 9	9636 2	Y	109	148 1			65
						1151 1							
						163 9							
						1132 1							
						120 9							
COOPER FOUNDATION													
		WELL #:		4	RRCID ->	215177	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8354 - 8899	
09	4440 X	3163	-0-	-1277	-0-	3127 2	36 9	Y	33	40 1			63
10	4588 X	864	-0-	-3724	-0-	849 2	15 9	Y	14	14 1			63
11	4440 X	2795	-0-	-1645	-0-	2752 2	43 9	Y	39	31 1			71
12	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4438 2	57 9	Y	52	46 1			77
01	3255 X	2235	-0-	-1020	-0-	2201 2	34 9	Y	31	32 1			76
*02	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1393 2	25 9	Y	23	25 1			74
SOUTHWEST TEXAS CORP "F"													
		WELL #:		8	RRCID ->	226735	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5646 - 8768	
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	13 1	971 2	Y	12	14 1			9
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	13 9	467 2	Y	7	5 1			11
11	780 N	1	-0-	-779	-0-	8 1		Y	-0-				11
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	8 9		Y	-0-				11
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	1 2		Y	-0-				11
*02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	53 1	1150 2	Y	16	18 1			9
						18 9							
SOUTHWEST TEXAS CORP. D													
		WELL #:		9	RRCID ->	228238	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8546 - 8750	
09	900 N	678	-0-	-222	-0-	9 1	660 2	Y	8	9 1			10
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	9 9	463 2	Y	6	5 1			11
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	8 1	1237 2	Y	14	12 1			13
12	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	7 9	2600 2	Y	33	36 1			10
01	3100 N	3376	-0-	276	276	51 1	3155 2	Y	39	25 1			24
*02	1852 N	1576	-0-	-276	-0-	15 9	1484 2	Y	21	23 1			22
						117 1							
						36 9							
						178 1							
						43 9							
						69 1							
						23 9							

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
HORNADAY		WELL #:		1	RRCID ->	234898	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7837 - 7877			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	836 N	836	-0-	-0-	-0-	172	1	664	2	Y	-0-				26
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	87	1	531	2	Y	-0-				26
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	291	1	518	2	Y	-0-				26
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	349	1	577	2	Y	3				29
						3	9								
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	341	1	555	2	Y	-0-				29
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	297	1	379	2	Y	-0-				29

CANALES, EDUARDO				WELL #:	1	RRCID ->	242255	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8172 - 8264		
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	153	1	739	2	N	6				48
						7	9								
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	147	1	612	2	N	7				55
						8	9								
11	810 N	805	-0-	-5	-0-	99	1	706	2	N	-0-				55
12	930 N	875	-0-	-55	-0-	156	1	684	2	N	32				87
						35	9								
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	374	1	581	2	N	3				90
						3	9								
*02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	351	1	490	2	N	15				105
						17	9								

SOUTHWEST TEXAS CORP. D				WELL #:	11	RRCID ->	274423	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8620 - 9030		
09	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	16	1	1193	2	N	13				117
						14	9								
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	20	1	1175	2	N	5				122
						6	9								
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	49	1	1191	2	N	35	123	1		34
						39	9								
12	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	53	1	1173	2	N	17				51
						19	9								
01	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	61	1	1085	2	N	22				73
						24	9								
02	1204 N	1103	-0-	-101	-0-	47	1	1014	2	N	38				111
						42	9								

SOUTHWEST TEXAS CORP. D				WELL #:	13	RRCID ->	274867	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	8780 - 8934		
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-				131
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	1				132
						1	9								
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	4	1	104	2	N	1	115	1		18
						1	9								
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	N	-0-				18
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	10				28
						11	9								
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-				28

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
EIA PROPERTIES		WELL #:		5	RRCID ->	275310	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	8629 - 8760
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	777	-0-	-33	-0-	251 1	526 2	N	-0-			48
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	91 1	501 2	N	16			64
11	750 N	650	-0-	-100	-0-	18 9	44 1	N	7	6 1		65
12	806 N	509	-0-	-297	-0-	8 9	50 1	N	6	6 1		65
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	7 9	92 1	N	12	12 1		65
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	13 9	79 1	N	8	10 1		63
						9 9						

SOUTHWEST TEXAS CORP. E		WELL #:		12	RRCID ->	275978	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8666 - 8926
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	9 1	676 2	N	13			167
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	14 9	9 1	N	-0-			167
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	9 1	24 1	N	5	58 1		114
12	713 N	611	-0-	-102	-0-	6 9	26 1	N	6			120
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	7 9	27 1	N	10			130
02	560 N	503	-0-	-57	-0-	11 9	22 1	N	10			140
						11 9						

MORTIMER PRODUCTION COMPANY		WELL #:		589954	RRCID ->	217404	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6522 - 6772
GUERRA MINERAL TRUST				1								
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-

GUERRA MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	218315	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	6576 - 6928
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	474			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	474			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	474			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	474			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	474			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	474			Y	-0-			-0-

DONNELL MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	229978	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7214 - 7332
09	750 N	739	-0-	-11	-0-	739 2		N	-0-			175
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			175
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			175
12	775 N	594	-0-	-181	-0-	594 2		N	-0-			175
01	1085 N	375	-0-	-710	-0-	375 2		N	-0-			175
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-			-0-

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
MAURICIO GONZALEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233582	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5914 - 6330	
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	556 N	556	-0-	-0-	-0-		74 1	482 2	N	-0-			28
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-		55 1	353 2	N	-0-			28
11	570 N	411	-0-	-159	-0-		62 1	349 2	N	-0-			28
12	589 N	219	-0-	-370	-0-		18 1	201 2	N	-0-			28
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-		56 1	383 2	N	-0-			28
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-				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	822 N	822	-0-	-0-	-0-		110 1	712 2	N	-0-			32
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-		77 1	492 2	N	-0-			32
11	870 N	674	-0-	-196	-0-		102 1	572 2	N	-0-			32
12	837 N	671	-0-	-166	-0-		56 1	615 2	N	-0-			32
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-		90 1	621 2	N	-0-			32
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-			-0-

GUTIERREZ		WELL #:		5	RRCID ->	235477	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	6864 - 6902	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			38
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-		70 1	443 2	N	-0-			38
11	210 N	60	-0-	-150	-0-		9 1	51 2	N	-0-			38
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-		12 1	133 2	N	-0-			38
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			38
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-

EL PATON		WELL #:		2	RRCID ->	242315	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6953 - 7089	
09	900 N	699	-0-	-201	-0-		699 2		N	-0-			125
10	868 N	489	-0-	-379	-0-		489 2		N	-0-			125
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		1102 2		N	-0-			125
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-		763 2		N	-0-			125
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-		797 2		N	-0-			125
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-				N	-0-			-0-

RODRIGUEZ-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	245245	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6940 - 7054	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2021													

EL PATON		WELL #:		1R	RRCID ->	246922	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6940 - 7058	
09	2490 X	2335	-0-	-155	-0-		2309 2	26 9	N	24	187 1		32
10	2573 X	601	-0-	-1972	-0-		584 2	17 9	N	15			47
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-		3216 2	17 9	N	15			62
12	2542 X	2075	-0-	-467	-0-		2053 2	22 9	N	20			82
01	2542 X	1887	-0-	-655	-0-		1870 2	17 9	N	15			97
02	2996 X	-0-	-0-	-2996	-0-				N	-0-			-0-

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
BOWERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6162 - 7200
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		1440 N	1249	-0-	-191	-0-	1249 2	N	-0-			42
10		1364 N	1019	-0-	-345	-0-	1019 2	N	-0-			42
11		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2	N	-0-			42
12		1302 N	1062	-0-	-240	-0-	1062 2	N	-0-			42
01		1023 N	980	-0-	-43	-0-	980 2	N	-0-			42
02		1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-		N	-0-			-0-

BOWERS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	252976	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6188 - 6219
09		3540 X	3494	-0-	-46	-0-	3494 2	N	-0-			109
10		3658 X	2678	-0-	-980	-0-	2678 2	N	-0-			109
11		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 2	N	-0-			109
12		3658 X	2618	-0-	-1040	-0-	2618 2	N	-0-			109
01		3596 X	2582	-0-	-1014	-0-	2582 2	N	-0-			109
02		3864 X	-0-	-0-	-3864	-0-		N	-0-			-0-

GARZA HEIRS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	275498	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6378 - 6450
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	123 1	793 2	N	-0-		-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	83 1	531 2	N	-0-		-0-
11		1020 N	808	-0-	-212	-0-	122 1	686 2	N	-0-		-0-
12		961 N	863	-0-	-98	-0-	72 1	791 2	N	-0-		-0-
01		957 N	957	-0-	-0-	-0-	121 1	836 2	N	-0-		-0-
02		756 N	-0-	-0-	-756	-0-			N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		88103 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
WOOD		WELL #:			RRCID ->	226684	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10564 - 10684
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015												

COWRIE ENERGY LLC		183056			RRCID ->	014539	COMPL. DATE	01/27/1962	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	N/A
BELL, EVERETT		WELL #:		1								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		115
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		115
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		115
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		115
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		115
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT		115

HILCORP ENERGY COMPANY		386310			RRCID ->	014509	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 U								
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-

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	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	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	1050 N	424	-0-	-626	-0-	14 1	370 2	Y	36	42 1		47
						40 9						
10	744 N	449	-0-	-295	-0-	15 1	394 2	Y	36	58 1		25
						40 9						
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	37	26 1		36
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	23 1	564 2	Y	41	43 1		34
						45 9						
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	33 1	848 2	Y	47	54 1		27
						52 9						
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	29 1	761 2	Y	64	53 1		38
						70 9						

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		28	RRCID ->	083952	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7308 - 7418
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	3 1	84 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	3 1	87 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 2	Y	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	97 2	Y	-0-			-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 2	Y	-0-			-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	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		1781 N	1781	-0-	-0-	107 1	1571 2	Y		94	105 1		37
						103 9							
10		1871 N	1871	-0-	-0-	117 1	1638 2	Y		105	65 1		77
						116 9							
11		1890 N	1853	-0-	-37	111 1	1596 2	Y		133	130 1		80
						146 9							
12		1877 N	1877	-0-	-0-	119 1	1562 2	Y		178	201 1		57
						196 9							
01		1929 N	1929	-0-	-0-	116 1	1623 2	Y		173	153 1		77
						190 9							
*02		1886 N	1886	-0-	-0-	102 1	1582 2	Y		184	158 1		103
						202 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	DLQ G-10	2	-0-	2	2	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	2 X	-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-

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	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	42 1	1152 2	Y		8		16
						9 9						
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	51 1	1354 2	Y		4		20
						4 9						
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y		4	18 1	6
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	49 1	1244 2	Y		9		15
						10 9						
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	47 1	1180 2	Y		6		21
						7 9						
*02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	44 1	1147 2	Y		13		34
						14 9						

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4050 X	3794	-0-	-256	-0-		134 1	3642 2	Y	16			134
10	4185 X	4061	-0-	-124	-0-		18 9	3905 2	Y	9			143
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-		146 1		Y	7	113 1		37
12	4092 X	3995	-0-	-97	-0-		10 9	3823 2	Y	18			55
01	4061 X	3818	-0-	-243	-0-		20 9	3661 2	Y	12			67
*02	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-		144 1	3915 2	Y	25			92
							13 9						
							149 1						
							28 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	181 N	181	-0-	-0-	-0-		6 1	175 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-		7 1	171 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-		10 1	259 2	Y	-0-			-0-
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-		9 1	235 2	Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 19		RRCID -> 163834		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756					
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-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 172284		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025					
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-		9 1	238 2	Y	-0-			-0-
10	248 N	88	-0-	-160	-0-		3 1	85 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-
12	248 N	177	-0-	-71	-0-		7 1	170 2	Y	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-		11 1	285 2	Y	-0-			-0-
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-		12 1	330 2	Y	-0-			-0-

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	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	3000 X	676	-0-	-2324	-0-	23 1	620 2	Y	30	44
						33 9				
10	3100 X	718	-0-	-2382	-0-	25 1	674 2	Y	17	61
						19 9				
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	15	19
12	2759 X	971	-0-	-1788	-0-	36 1	896 2	Y	35	54
						39 9				
01	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	42 1	1060 2	Y	25	79
						28 9				
*02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	28 1	746 2	Y	51	130
						56 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 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	259 N	259	-0-	-0-	-0-	7 1	186 2	Y		60	30 1		33
						66 9							
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	11 1	305 2	Y		59	66 1		26
						65 9							
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y		62	39 1		49
12	279 N	216	-0-	-63	-0-	5 1	136 2	Y		68	67 1		50
						75 9							
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	15 1	377 2	Y		78	87 1		41
						86 9							
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	5 1	134 2	Y		106	87 1		60
						117 9							

A. LONGORIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183936	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	8198 - 8228	
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34 1	497 2	Y		-0-			-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	42 1	586 2	Y		-0-			-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	40 1	579 2	Y		-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	45 1	590 2	Y		-0-			-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	45 1	632 2	Y		-0-			-0-
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	38 1	591 2	Y		-0-			-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #:		5	RRCID ->	185848	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7384 - 7394	
09	510 N	345	-0-	-165	-0-	12 1	333 2	Y		-0-	20 1		-0-
10	310 N	252	-0-	-58	-0-	9 1	243 2	Y		-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y		-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17 1	421 2	Y		-0-			-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	16 1	398 2	Y		-0-			-0-
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	24 1	631 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	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-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	194223	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7380 - 7410	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		36 C	RRCID ->	199823	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5360 -	5366		
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-

WEST, TEMPLE. W		WELL #:		37	RRCID ->	200416	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 7493 -	7930		
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	9 1	241 2	Y	-0-					-0-
10	279 N	200	-0-	-79	-0-	7 1	193 2	Y	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-					-0-
12	248 N	108	-0-	-140	-0-	4 1	104 2	Y	-0-					-0-
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	4 1	94 2	Y	-0-					-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		38	RRCID ->	203108	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4750 -	4775		
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-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		41	RRCID ->	205766	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	7892	PERF. 7625 -	7716		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		43	RRCID ->	206841	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 7210 -	7980		
09	1170 N	377	-0-	-793	-0-	13 1	364 2	Y	-0-	22 1				-0-
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	17 1	446 2	Y	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-					-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	24 1	607 2	Y	-0-					-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	25 1	631 2	Y	-0-					-0-
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	25 1	653 2	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		42	RRCID ->	206846	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 7692 -	7938		
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	9	-0-	9	-0-	9 2		Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	9	-0-	9	-0-	9 2		Y	-0-					-0-
01	T. A.	52	-0-	52	-0-	2 1	50 2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	1	-0-	1	-0-	1 2		Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		44	RRCID ->	208347	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7309 -	7917		
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 #: 47		RRCID -> 221575		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 5988 - 6060			
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	BALANCE
09	990 N	850	-0-	-140	-0-	30 1	820 2	Y	-0-			-0-	
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	38 1	1025 2	Y	-0-			-0-	
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			-0-	
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	39 1	990 2	Y	-0-			-0-	
01	1054 N	344	-0-	-710	-0-	13 1	331 2	Y	-0-			-0-	
*02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	28 1	743 2	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-	

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234304		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7331		PERF. 6330 - 6718			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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 #: 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	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17 1	254 2	N	-0-			-0-	
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18 1	256 2	N	-0-			-0-	
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13 1	193 2	N	-0-			-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST TEMPLE W		WELL #: 56		RRCID -> 240366		COMPL. DATE 03/22/2011			TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961		
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	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	142 1	3857 2	N	60	56 1	60
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	66 9	4044 2	N	59	85 1	34
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-	151 1		N	62	42 1	54
12	3875 X	3822	-0-	-53	-0-	65 9	3603 2	N	69	70 1	53
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	76 9	3961 2	N	78	89 1	42
*02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	156 1	3480 2	N	106	88 1	60
						86 9					
						132 1					
						117 9					

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 57		RRCID -> 242175		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285		
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	88 2	N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5 1	134 2	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	149 2	N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	104 2	N	-0-		-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7 1	176 2	N	-0-		-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 62		RRCID -> 243688		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3 1	86 2	N	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	16 1	433 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	14 1	354 2	N	-0-		-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	20 1	502 2	N	-0-		-0-
*02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	42 1	1103 2	N	-0-		-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 55		RRCID -> 247697		COMPL. DATE 05/18/2008			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650		
09	3030 X	2892	-0-	-138	-0-	100 1	2726 2	N	60	56 1	58
10	3131 X	3031	-0-	-100	-0-	66 9	2859 2	N	59	85 1	32
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-	107 1		N	62	42 1	52
12	3131 X	3045	-0-	-86	-0-	65 9	2856 2	N	68	70 1	50
01	3038 X	2871	-0-	-167	-0-	114 1	2679 2	N	78	89 1	39
02	2744 X	2517	-0-	-227	-0-	75 9	2312 2	N	106	88 1	57
						106 1					
						86 9					
						88 1					
						117 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-	347			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347			N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WEST TEMPLE W		WELL #: 52		RRCID -> 248543		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6376 - 7510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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-

WEST TEMPLE W		WELL #: 14B2		RRCID -> 249397		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 6389 - 6548				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 14B2		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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2		WELL #: 1773		RRCID -> 253351		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7756 - 9297					
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	110	1	1622	2	N	37	40	1	16
							41	9							
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	123	1	1722	2	N	42	26	1	32
							46	9							
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	88	1	1257	2	N	37	42	1	27
							41	9							
12	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	117	1	1532	2	N	35	48	1	14
							39	9							
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	118	1	1659	2	N	35	32	1	17
							39	9							
*02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	106	1	1646	2	N	37	32	1	22
							41	9							

ETHYL L. CARTER ET AL G.U.		WELL #: 3900		RRCID -> 253980		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 11719		PERF. 10366 - 10694					
09	3900	X	3725	-0-	-175	-0-	224	1	3293	2	N	189	210	1	78
							208	9							
10	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	247	1	3459	2	N	209	130	1	157
							230	9							
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	249	1	3559	2	N	265	259	1	163
							292	9							
12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	309	1	4058	2	N	356	403	1	116
							392	9							
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	286	1	4012	2	N	346	307	1	155
							381	9							
*02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	250	1	3894	2	N	368	317	1	206
							405	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	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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	50 1	1363 2		N	-0-			-0-
10	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	50 1	1339 2		N	-0-			-0-
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-
12	1457 N	1225	-0-	-232	-0-	47 1	1178 2		N	-0-			-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	62 1	1563 2		N	-0-			-0-
*02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	53 1	1399 2		N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		60	RRCID -> 256156		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH	8053	PERF. 6280 - 7956	
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 1	158 2		N	-0-			-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6 1	165 2		N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	6 1	148 2		N	-0-			-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	6 1	164 2		N	-0-			-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6 1	171 2		N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		87	RRCID -> 262711		COMPL. DATE 10/26/2011			TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6400 - 8008	
09	3240 X	2918	-0-	-322	-0-	99 1	2688 2		N	119	112 1		121
10	3348 X	3038	-0-	-310	-0-	131 9	2802 2		N	119	170 1		70
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-	131 9			N	124	84 1		110
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	124 1	3109 2		N	137	140 1		107
01	3069 X	2981	-0-	-88	-0-	151 9	2738 2		N	123	154 1		76
02	2744 X	2308	-0-	-436	-0-	108 1	2223 2		N	-0-	76 1		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		81	RRCID -> 263069		COMPL. DATE 07/27/2012			TOTAL DEPTH	8365	PERF. 6640 - 8248	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		82	RRCID -> 263252		COMPL. DATE 12/17/2013			TOTAL DEPTH	8516	PERF. 6670 - 8294	
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9 1	240 2		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7 1	186 2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	5 1	117 2		N	-0-			-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5 1	133 2		N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		86	RRCID -> 263253		COMPL. DATE 09/26/2011			TOTAL DEPTH	8516	PERF. 5426 - 8048	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	128	-0-	128	250	5 1	123 2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	27	-0-	27	277	1 1	26 2		N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID -> 268721		COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272			
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	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4920 X	2287	-0-	-2633	-0-	145	1	2142	2	N	-0-		-0-
10	5084 X	3272	-0-	-1812	-0-	218	1	3054	2	N	-0-		-0-
11	4230 X	3312	-0-	-918	-0-	216	1	3096	2	N	-0-		-0-
12	4371 X	2454	-0-	-1917	-0-	174	1	2280	2	N	-0-		-0-
01	4371 X	2162	-0-	-2209	-0-	144	1	2018	2	N	-0-		-0-
*02	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	280	1	4368	2	N	-0-		-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		61	RRCID -> 268747		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341				
09	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	209	1	5685	2	N	179	148	1	155
10	5580 X	5114	-0-	-466	-0-	197	9	4739	2	N	179	241	1	93
11	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-	197	9			N	185	124	1	154
12	6293 X	4383	-0-	-1910	-0-	159	1	3997	2	N	206	208	1	152
01	6293 X	4573	-0-	-1720	-0-	227	9	4203	2	N	185	230	1	107
02	5684 X	4038	-0-	-1646	-0-	166	1	3890	2	N	-0-	107	1	-0-
						204	9							
						148	1							

WEST TEMPLE W		WELL #:		63	RRCID -> 268845		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336			
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
12	155 N	56	-0-	-99	-0-	2	1	54	2	N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-		-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	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	4950 X	3749	-0-	-1201	-0-	232	1	3415	2	N	93	112	1	42
10	4495 X	2697	-0-	-1798	-0-	102	9	2422	2	N	93	61	1	74
11	4290 X	2999	-0-	-1291	-0-	173	1	2750	2	N	52	77	1	49
12	4433 X	1806	-0-	-2627	-0-	102	9	1625	2	N	52	78	1	23
01	4061 X	2459	-0-	-1602	-0-	192	1	2224	2	N	69	61	1	31
02	3500 X	3417	-0-	-83	-0-	57	9	3136	2	N	73	63	1	41
						124	1							
						159	1							
						76	9							
						201	1							
						80	9							

CHESTNUT, F. E.		WELL #:		7	RRCID -> 269224		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968				
09	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	161	1	4370	2	N	119	98	1	99
10	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	131	9	4479	2	N	119	160	1	58
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	168	1			N	124	82	1	100
12	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	131	9	4295	2	N	137	138	1	99
01	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	171	1	4049	2	N	157	176	1	80
*02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	151	9	3796	2	N	212	176	1	116
						160	1							
						173	9							
						144	1							
						233	9							

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VOLTZ ET AL GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 269226		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956		
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	3630 X	3302	-0-	-328	-0-	203 1	2996 2	N	94 109 1	35
10	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	103 9	3028 2	N	105 66 1	74
11	3600 X	3201	-0-	-399	-0-	216 1	2901 2	N	88 102 1	60
12	3720 X	3211	-0-	-509	-0-	116 9	2947 2	N	35 78 1	17
01	3596 X	3217	-0-	-379	-0-	203 1	2966 2	N	35 38 1	14
02	3080 X	2490	-0-	-590	-0-	97 9	2301 2	N	37 34 1	17
						225 1				
						39 9				
						212 1				
						39 9				
						148 1				
						41 9				

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 9		RRCID -> 269505		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154		
09	4290 X	4089	-0-	-201	-0-	145 1	3944 2	N	-0-	250
10	4495 X	4136	-0-	-359	-0-	149 1	3983 2	N	4 188 1	66
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-	4 9		N	-0-	66
12	4588 X	3887	-0-	-701	-0-	149 1	3738 2	N	-0-	66
01	4588 X	3934	-0-	-654	-0-	149 1	3785 2	N	-0- 66 1	-0-
02	3808 X	3596	-0-	-212	-0-	132 1	3464 2	N	-0-	-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 8		RRCID -> 270121		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900		
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	77 1	2083 2	N	19 187 1	67
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	21 9	2148 2	N	33	100
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	81 1		N	39	139
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	36 9	2132 2	N	32	171
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	85 1	2056 2	N	53 121 1	103
*02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	35 9	1859 2	N	48	151
						81 1				
						58 9				
						71 1				
						53 9				

PAGE, ROY C GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 270578		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584		
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	208 1	3059 2	N	51 59 1	26
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	56 9	3332 2	N	63 38 1	51
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	237 1	2827 2	N	64 68 1	47
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	69 9	2934 2	N	50 72 1	25
01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	197 1	3609 2	N	35 37 1	23
*02	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	70 9	3127 2	N	37 34 1	26
						224 1				
						55 9				
						257 1				
						39 9				
						201 1				
						41 9				

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST TEMPLE W		WELL #:		84	RRCID ->	280265	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6720 - 6890
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-

TABASCO (S)				88103 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
COWRIE ENERGY LLC				183056								
BELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106419	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7480 - 7493
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2020 - WELL PLUGGED 11/13/2020												

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
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-

TABASCO, NORTH (R, FB-2)				88105 766	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
HOMEVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	274917	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8352 - 8358
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021												

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	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	99	1	1684	2	N	-0-	-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	50	1	875	2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	2136	-0-	2136	2136	158	1	1978	2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	3284	-0-	3284	5420	232	1	3052	2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	2471	-0-	2471	7891	191	1	2280	2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	2522	-0-	2522	10413	182	1	2340	2	N	-0-	-0-

TAFT (6150 FRIO)				88119 726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750												
RESENDEZ				WELL #: 1	RRCID -> 210373	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 11332	PERF.10512	- 10782							
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		1560 N	1546	-0-	-14	-0-	1545 3		1 9	N	1		1 8			30
10		1457 N	448	-0-	-1009	-0-	448 3			N	-0-					30
11		1410 N	1372	-0-	-38	-0-	1372 3			N	-0-					30
12		1612 N	447	-0-	-1165	-0-	447 3			N	-0-					30
01		434 N	17	-0-	-417	-0-	17 3			N	-0-					30
02		1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-				N	-0-					30

LA DUQUESA				WELL #: 1	RRCID -> 211541	COMPL. DATE 06/26/2005	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10452	- 10464							
09		210 N	77	-0-	-133	-0-	77 3			N	-0-					92
10		217 N	8	-0-	-209	-0-	8 3			N	-0-					92
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3			N	-0-					92
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-					92
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					92
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-					92

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
GOMEZ				WELL #: 2	RRCID -> 174955	COMPL. DATE 03/13/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10302	- 10544							
09		480 N	459	-0-	-21	-0-	223 1	230 2	Y		5					82
							6 9									
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	215 1	219 2	Y		5					87
							6 9									
11		450 N	349	-0-	-101	-0-	202 1	139 2	Y		7					94
							8 9									
12		465 N	347	-0-	-118	-0-	210 1	130 2	Y		6					100
							7 9									
01		434 N	297	-0-	-137	-0-	200 1	87 2	Y		9					109
							10 9									
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y		-0-					109

GOMEZ				WELL #: 1	RRCID -> 175131	COMPL. DATE 10/13/1999	TOTAL DEPTH 10991	PERF.10458	- 10497							
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	266 1	274 2	Y		6					67
							7 9									
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	288 1	294 2	Y		7					74
							8 9									
11		540 N	493	-0-	-47	-0-	286 1	197 2	Y		9					83
							10 9									
12		558 N	482	-0-	-76	-0-	292 1	181 2	Y		8					91
							9 9									
01		589 N	429	-0-	-160	-0-	290 1	125 2	Y		13					104
							14 9									
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-			Y		-0-					104

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000)				88191 650	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB					
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259												
MOOS HEIRS				WELL #: 5	RRCID -> 237106	COMPL. DATE 09/15/2010	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 2144	- 2154							
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-

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

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	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

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2011

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

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
 SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

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

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	H15 VIOL	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	H15 VIOL	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-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
 MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3	N	-0-			-0-

TERESA (3110)		//CONT.// 88866 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 950529										
PRICE, C.W.		WELL #: 2		RRCID -> 074765		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 3215 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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-

PRICE, C.W.		WELL #: 1		RRCID -> 074853		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A				
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124 3		N	-0-			-0-

BAKER, HEIRS, A. J.		WELL #: 4		RRCID -> 076547		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A				
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3		Y	-0-			-0-

BAKER, A. J. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 087154		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106				
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-			-0-
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		Y	-0-			-0-
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-			-0-
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		Y	-0-			-0-

BAKER, A. J. HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 087971		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113				
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-			-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
01	372 N	43	-0-	-329	-0-	43 3		Y	-0-			-0-
02	280 N	55	-0-	-225	-0-	55 3		Y	-0-			-0-

BAKER, A. J. HRS		WELL #: 8		RRCID -> 095077		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127				
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		Y	-0-			-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
01	310 N	33	-0-	-277	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
02	280 N	21	-0-	-259	-0-	21 3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE		386310						
TEXAN GARDENS (L SAND)		HILCORP ENERGY COMPANY		89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CNG G.U. IV		WELL #: 5		RRCID -> 142383		COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292				
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)		HILCORP ENERGY COMPANY		89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
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)		HILCORP ENERGY COMPANY		89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
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)		HILCORP ENERGY COMPANY		89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
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.)		MERIT ENERGY COMPANY		89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U		WELL #: 1		RRCID -> 101292		COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF. 11269 - 11306				
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	2 1	18 2	N	-0-	62
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	N	-0-	62
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	62
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	62
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "C"		WELL #:		2	RRCID ->	181587	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11246	- 11540			
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-

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-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 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	2040 N	1997	-0-	-43	-0-	206	1	1788	2	N	3	3 8	164
						3	9						
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	222	1	1831	2	N	10	2 8	172
						11	9						
11	2100 N	1965	-0-	-135	-0-	196	1	1761	2	N	7	3 8	176
						8	9						
12	2077 N	1845	-0-	-232	-0-	183	1	1658	2	N	4	5 1	175
						4	9						
01	2077 N	1816	-0-	-261	-0-	187	1	1623	2	N	5	3 8	177
						6	9						
02	1848 N	1609	-0-	-239	-0-	160	1	1446	2	N	3	4 8	176
						3	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		
09	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	849	1	7506	2	N	63	195 1	3 8	238
						69	9							
10	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	915	1	7722	2	N	63	25 1	2 8	274
						69	9							
11	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	887	1	8232	2	N	215	203 1	3 8	283
						237	9							
12	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	857	1	8081	2	N	106	208 1	6 8	175
						117	9							
01	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	644	1	5828	2	N	231	212 1	3 8	191
						254	9							
*02	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	738	1	6971	2	N	260	214 1	4 8	233
						286	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	172768	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11560 - 11646		
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	M	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-	

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	2	1 1	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	2 1	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	1 1	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 1	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 1	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 1	2

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-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	225849	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075 - 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-

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			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	179	1	1558	2	N	-0-		135
10		1736 N	1682	-0-	-54	-0-	182	1	1497	2	N	3		138
							3	9						
11		1830 N	1469	-0-	-361	-0-	146	1	1315	2	N	7		145
							8	9						
12		1798 N	1435	-0-	-363	-0-	142	1	1291	2	N	2		147
							2	9						
01		1674 N	1212	-0-	-462	-0-	125	1	1087	2	N	-0-		147
02		1372 N	1195	-0-	-177	-0-	119	1	1076	2	N	-0-		147

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-

FLORES, R.				WELL #: 3	RRCID -> 170483			COMPL. DATE 06/08/1999			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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							
R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID -> 170635	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.13249 - 13754	
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-

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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID -> 175275	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11148 - 13628	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #:		6	RRCID ->	233904	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13564	-	14250
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		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	232 1	2053 2	N	45	13 1	21 8		258
							50 9							
10		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	272 1	2298 2	N	81	206 1	13 8		120
							89 9							
11		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	239 1	2223 2	N	61	12 1	19 8		150
							67 9							
12		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	277 1	2617 2	N	67	17 1	32 8		168
							74 9							
01		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	251 1	2272 2	N	48	21 1	20 8		175
							53 9							
*02		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	236 1	2225 2	N	50	21 1	25 8		179
							55 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)		//CONT.//		89072 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					77
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
11	2 N	-0-	2	-0-	-0-		1 1		1 2	N	-0-					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	7 N	-0-	7	-0-	-0-		7 2			N	-0-					77
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					77

EIA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 194496		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654								
09	300 N	140	-0-	-160	-0-	46 1	94 2	N	-0-							31
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	138 1	72 2	N	47							78
						52 9										
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	157 1	167 2	N	21							99
						23 9										
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					99
01	3100 N	3157	-0-	57	57	123 1	3026 2	N	7							106
						8 9										
*02	2215 N	2158	-0-	-57	-0-	154 1	1991 2	N	12							118
						13 9										

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-

AMYX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120343		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779								
09	720 N	539	-0-	-181 B	-0-	539 2		Y	-0-							-0-
10	DLQ G-10	635	-0-	635 B	635	635 2		Y	-0-							-0-
11	DLQ G-10	639	-0-	639 B	1274	639 2		Y	-0-							-0-
12	DLQ G-10	692	-0-	692 B	1966	692 2		Y	-0-							-0-
01	DLQ G-10	630	-0-	630 B	2596	630 2		Y	-0-							-0-
*02	3070 X	474	-0-	-2596 B	-0-	474 2		Y	-0-							-0-

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	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	660 N	313	-0-	-347 B	-0-	313	2			25
10	DLQ G-10	363	-0-	363 B	363	363	2			25
11	DLQ G-10	593	-0-	593 B	956	593	2			25
12	DLQ G-10	632	-0-	632 B	1588	632	2			25
01	DLQ G-10	458	-0-	458 B	2046	458	2			25
*02	2313 N	267	-0-	-2046 B	-0-	267	2			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 #: 9 B		RRCID -> 124261		COMPL. DATE 03/22/1987		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141		
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-

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	319 X	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	Y	-0-	29 1 34
10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2	Y	-0-	34
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2	Y	-0-	34
12	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2	Y	-0-	34
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2	Y	-0-	34
*02	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2	Y	-0-	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	14B2 EXT	25	-0-	25 B	67	25	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	50	-0-	50 B	117	50	2	Y	-0-	-0-
11	167 X	50	-0-	-117 B	-0-	50	2	Y	-0-	-0-
12	53 X	53	-0-	-0- B	-0-	53	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2	Y	-0-	-0-
*02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	Y	-0-	-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

M	O	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		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2				Y	-0-					12
10	DLQ	G-10	209	-0-	209 B	209	209	2				Y	-0-					12
11	DLQ	G-10	201	-0-	201 B	410	201	2				Y	-0-					12
12	DLQ	G-10	211	-0-	211 B	621	211	2				Y	-0-					12
01	DLQ	G-10	179	-0-	179 B	800	179	2				Y	-0-					12
*02		951 N	151	-0-	-800 B	-0-	151	2				Y	-0-					12

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

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	T. A.		538	-0-	538 B	2117	538	2				Y	-0-	50	1			46
10	T. A.		637	-0-	637 B	2754	637	2				Y	-0-					46
11	3338 X		584	-0-	-2754 B	-0-	584	2				Y	-0-					46
12	643 N		643	-0-	-0- B	-0-	643	2				Y	-0-					46
01	651 N		553	-0-	-98 B	-0-	553	2				Y	-0-					46
*02	432 N		432	-0-	-0- B	-0-	432	2				Y	-0-					46

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

09	512 N		512	-0-	-0- B	-0-	512	2				Y	-0-					16
10	DLQ	G-10	601	-0-	601 B	601	601	2				Y	-0-					16
11	DLQ	G-10	602	-0-	602 B	1203	602	2				Y	-0-					16
12	DLQ	G-10	642	-0-	642 B	1845	642	2				Y	-0-					16
01	DLQ	G-10	546	-0-	546 B	2391	546	2				Y	-0-					16
*02	2829 X		438	-0-	-2391 B	-0-	438	2				Y	-0-					16

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	27	-0-	27 B	137	27	2				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	58	-0-	58 B	195	58	2				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	71	-0-	71 B	266	71	2				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	72	-0-	72 B	338	72	2				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	51	-0-	51 B	389	51	2				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	41	-0-	41 B	430	41	2				N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

09	14B2	EXT	334	-0-	334 B	1437	334	2				N	-0-					56
10	14B2	EXT	377	-0-	377 B	1814	377	2				N	-0-					56
11	14B2	EXT	432	-0-	432 B	2246	432	2				N	-0-					56
12	14B2	EXT	425	-0-	425 B	2671	425	2				N	-0-					56
01	3039 X		368	-0-	-2671 B	-0-	368	2				N	-0-					56
*02	290 N		290	-0-	-0- B	-0-	290	2				N	-0-					56

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446															
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		630 N	567	-0-	-63	B	-0-		567	2	N	-0-			44
10		659 N	659	-0-	-0-	B	-0-		659	2	N	-0-			44
11		632 N	632	-0-	-0-	B	-0-		632	2	N	-0-			44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
01		651 N	-0-	-0-	-651	B	-0-				N	-0-			44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536															
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			96

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937															
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-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162															
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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	332	X	332	-0-	-0-	B	-0-		332	2	Y	-0-			-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-		358	2	Y	-0-			-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-		402	2	Y	-0-			-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-		394	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	331	-0-	-41	B	-0-		331	2	Y	-0-			-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-		280	2	Y	-0-			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587												
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
09		319 X	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		Y	-0-		27
10		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		Y	-0-		27
11		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		Y	-0-		27
12		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		Y	-0-		27
01		372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 2		Y	-0-		27
*02		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		Y	-0-		27

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610												
09		313 X	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		Y	-0-		-0-
10		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		Y	-0-		-0-
11		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		Y	-0-		-0-
12		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		Y	-0-		-0-
01		372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336 2		Y	-0-		-0-
*02		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		Y	-0-		-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868												
09		510 N	502	-0-	-8 B	-0-	501 2	1 9	Y	1	76 1	197
10	DLQ	G-10	553	-0-	553 B	553	547 2	6 9	Y	5		202
11	DLQ	G-10	523	-0-	523 B	1076	514 2	9 9	Y	8		210
12	DLQ	G-10	552	-0-	552 B	1628	539 2	13 9	Y	12		222
01	DLQ	G-10	511	-0-	511 B	2139	509 2	2 9	Y	2		224
*02		2526 N	387	-0-	-2139 B	-0-	385 2	2 9	Y	2		226

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549												
09		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2		N	-0-		147
10		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2		N	-0-		147
11		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 2		N	-0-		147
12		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2		N	-0-		147
01		744 N	572	-0-	-172 B	-0-	572 2		N	-0-		147
*02		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-		147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280												
09		14B2 EXT	25	-0-	25 B	108	25 2		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	49	-0-	49 B	157	49 2		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	60	-0-	60 B	217	60 2		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	71	-0-	71 B	288	71 2		N	-0-		-0-
01		339 X	51	-0-	-288 B	-0-	51 2		N	-0-		-0-
*02		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-		-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334												
09		305 X	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		Y	-0-		-0-
10		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2		Y	-0-		-0-
11		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		Y	-0-		-0-
12		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		Y	-0-		-0-
01		341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 2		Y	-0-		-0-
*02		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		Y	-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-			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	681	-0-	681 B	681	681 2		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	588	-0-	588 B	1269	588 2		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	459	-0-	459 B	1728	459 2		N	-0-		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587								
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7		RRCID -> 214119		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	572	-0-	572 B	2290	572 2		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	630	-0-	630 B	2920	630 2		Y	-0-	-0-
11	3517 X	597	-0-	-2920 B	-0-	597 2		Y	-0-	-0-
12	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2		Y	-0-	-0-
01	620 N	555	-0-	-65 B	-0-	555 2		Y	-0-	-0-
*02	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		Y	-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-			Y	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	19

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 13B		RRCID -> 214703		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494		
09	342 X	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		Y	-0-	20
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		Y	-0-	20
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		Y	-0-	20
12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		Y	-0-	20
01	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 2		Y	-0-	20
*02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		Y	-0-	20

ZAMORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215852		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920		
09	14B2 EXT	50	-0-	50 B	174	50 2		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	67	-0-	67 B	241	67 2		Y	-0-	-0-
11	317 X	76	-0-	-241 B	-0-	76 2		Y	-0-	-0-
12	79 X	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		Y	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2		Y	-0-	-0-
*02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		Y	-0-	-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 216141		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688		
09	14B2 EXT	553	-0-	553 B	1984	553 2		Y	-0-	21 1
10	14B2 EXT	607	-0-	607 B	2591	607 2		Y	-0-	21
11	3175 X	584	-0-	-2591 B	-0-	584 2		Y	-0-	21
12	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2		Y	-0-	21
01	589 N	536	-0-	-53 B	-0-	536 2		Y	-0-	21
*02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2		Y	-0-	21

ZAMORA "S" SAND GU		WELL #: 3		RRCID -> 218791		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118		
09	14B2 EXT	50	-0-	50 B	193	50 2		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	53	-0-	53 B	246	53 2		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	50	-0-	50 B	296	50 2		Y	-0-	-0-
12	349 X	53	-0-	-296 B	-0-	53 2		Y	-0-	-0-
01	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2		Y	-0-	-0-
*02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		Y	-0-	-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 2B		RRCID -> 219531		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092		
09	14B2 EXT	22	-0-	22 B	22	22 2		Y	-0-	20
10	14B2 EXT	55	-0-	55 B	77	55 2		Y	-0-	20
11	14B2 EXT	57	-0-	57 B	134	57 2		Y	-0-	20
12	14B DENY	56	-0-	56 B	190	56 2		Y	-0-	20
01	240 X	50	-0-	-190 B	-0-	50 2		Y	-0-	20
*02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		Y	-0-	20

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587										
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 1B		RRCID -> 220491		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004				
M	O	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	18	-0-	18 B	18	18	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	67	-0-	67 B	85	67	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	60	-0-	60 B	145	60	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	56	-0-	56 B	201	56	2	N	-0-			-0-
01	251 X	50	-0-	-201 B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-			-0-

HIDALGO WILLACY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 220504		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974				
09	14B2 EXT	27	-0-	27 B	135	27	2	Y	-0-	2	1	19
10	14B2 EXT	93	-0-	93 B	228	93	2	Y	-0-			19
11	14B2 EXT	76	-0-	76 B	304	76	2	Y	-0-			19
12	383 X	79	-0-	-304 B	-0-	79	2	Y	-0-			19
01	93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50	2	Y	-0-			19
*02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	Y	-0-			19

HIDALGO WILLACY		WELL #: 11B		RRCID -> 221193		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500				
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-

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 221477		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760				
09	14B2 EXT	27	-0-	27 B	69	27	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	53	-0-	53 B	122	53	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	50	-0-	50 B	172	50	2	Y	-0-			-0-
12	225 X	53	-0-	-172 B	-0-	53	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SWANTNER		WELL #: 3		RRCID -> 221815		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670				
09	2190 N	1420	-0-	-770 B	-0-	1420	2	Y	-0-			139
10	DLQ G-10	1641	-0-	1641 B	1641	1641	2	Y	-0-			139
11	DLQ G-10	1734	-0-	1734 B	3375	1734	2	Y	-0-			139
12	DLQ G-10	1810	-0-	1810 B	5185	1810	2	Y	-0-			139
01	DLQ G-10	1741	-0-	1741 B	6926	1741	2	Y	-0-			139
*02	8170 X	1244	-0-	-6926 B	-0-	1244	2	Y	-0-			139

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 221855		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208				
09	299 X	299	-0-	-0- B	-0-	299	2	Y	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2	Y	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2	Y	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2	Y	-0-			-0-
*02	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	Y	-0-			-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 10B		RRCID -> 223977		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462				
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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587									
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 8B		RRCID -> 224309		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586			
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	14B2 EXT	337	-0-	337 B	1913	337	2	N	-0-		81
10	14B2 EXT	759	-0-	759 B	2672	759	2	N	-0-		81
11	14B2 EXT	1026	-0-	1026 B	3698	1026	2	N	-0-		81
12	14B2 EXT	1059	-0-	1059 B	4757	1059	2	N	-0-		81
01	5670 X	913	-0-	-4757 B	-0-	913	2	N	-0-		81
*02	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2	N	-0-		81

ZAMORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235222		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825			
09	14B2 EXT	50	-0-	50 B	147	50	2	Y	-0-		16
10	14B2 EXT	78	-0-	78 B	225	78	2	Y	-0-		16
11	298 X	73	-0-	-225 B	-0-	73	2	Y	-0-		16
12	79 X	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	Y	-0-		16
01	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2	Y	-0-		16
*02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	Y	-0-		16

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 250554		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420			
09	2520 X	1378	-0-	-1142 B	-0-	1374	2	4 9 Y	4		141
10	DLQ G-10	1874	-0-	1874 B	1874	1846	2	28 9 Y	25		166
11	DLQ G-10	574	-0-	574 B	2448	573	2	1 9 Y	1		167
12	DLQ G-10	447	-0-	447 B	2895	433	2	14 9 Y	13		180
01	DLQ G-10	1508	-0-	1508 B	4403	1486	2	22 9 Y	20		200
*02	4761 X	358	-0-	-4403 B	-0-	351	2	7 9 Y	6		206

HIDALGO WILLACY		WELL #: 4		RRCID -> 270569		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847			
09	1050 N	104	-0-	-946 B	-0-	104	2	Y	-0-		16
10	DLQ G-10	144	-0-	144 B	144	144	2	Y	-0-		16
11	DLQ G-10	86	-0-	86 B	230	86	2	Y	-0-		16
12	DLQ G-10	83	-0-	83 B	313	83	2	Y	-0-		16
01	DLQ G-10	40	-0-	40 B	353	40	2	Y	-0-		16
*02	394 N	41	-0-	-353 B	-0-	41	2	Y	-0-		16

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 270570		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239			
09	324 X	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	Y	-0-		-0-
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2	Y	-0-		-0-
12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2	Y	-0-		-0-
*02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	Y	-0-		-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 3B		RRCID -> 270582		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		17

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 185964		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8732 - 8873			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	213 1	768 2	Y	14			159
10		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	208 1	782 2	Y	26			185
11		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	224 1	765 2	Y	22			207
12		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	194 1	799 2	Y	3	180 1		30
01		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	156 1	749 2	Y	26			56
02		840 N	589	-0-	-251 B	-0-	106 1	465 2	Y	16			72

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		5220 X	4256	-0-	-964 B	-0-	317 1	3939 2	Y	-0-			-0-
10		4470 X	4470	-0-	-0- B	-0-	301 1	4169 2	Y	-0-			-0-
11		4330 X	4330	-0-	-0- B	-0-	330 1	4000 2	Y	-0-			-0-
12		4340 X	3511	-0-	-829 B	-0-	279 1	3232 2	Y	-0-			-0-
01		4340 X	2849	-0-	-1491 B	-0-	229 1	2620 2	Y	-0-			-0-
02		3920 X	562	-0-	-3358 B	-0-	46 1	516 2	Y	-0-			-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 4		RRCID -> 131990		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH 10377		PERF.10080 - 10225			
09		4796 X	4796	-0-	-0- B	-0-	357 1	4432 2	Y	6			7
10		4954 X	4954	-0-	-0- B	-0-	330 1	4584 2	Y	36			43
11		5400 X	4458	-0-	-942 B	-0-	337 1	4086 2	Y	32			75
12		5580 X	4359	-0-	-1221 B	-0-	345 1	3989 2	Y	23	51 1		47
01		5580 X	4382	-0-	-1198 B	-0-	351 1	4016 2	Y	14			61
02		4480 X	3969	-0-	-511 B	-0-	326 1	3633 2	Y	9	41 1		29

CNG G.U. VI		WELL #: 4		RRCID -> 144233		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 8814		PERF. 8366 - 8410			
09		1980 X	-0-	-0-	-1980 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 III		WELL #: 1		RRCID -> 144801		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8298 - 8575			
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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CNG GU III		WELL #: 2		RRCID -> 148845		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
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-	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-

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-	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 GU IV		WELL #: 3U		RRCID -> 175151		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077					
09	1737	N	1737	-0-	-0-	B	-0-	128 1	1594 2	Y	14	18	
								15 9					
10	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	119 1	1649 2	Y	9	27	
								10 9					
11	2190	N	1622	-0-	-568	B	-0-	123 1	1493 2	Y	5	32	
								6 9					
12	1798	N	1558	-0-	-240	B	-0-	123 1	1426 2	Y	8	21 1	19
								9 9					
01	1767	N	1730	-0-	-37	B	-0-	139 1	1585 2	Y	5	24	
								6 9					
02	1512	N	1480	-0-	-32	B	-0-	122 1	1358 2	Y	-0-	24 1	-0-

CNG GU IV		WELL #: 8		RRCID -> 186064		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330					
09	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	119 1	1474 2	Y	7	23	
								8 9					
10	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	115 1	1592 2	Y	4	27	
								4 9					
11	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	125 1	1517 2	Y	3	30	
								3 9					
12	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	132 1	1533 2	Y	8	20 1	18
								9 9					
01	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	126 1	1446 2	Y	14	32	
								15 9					
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	104 1	1156 2	Y	9	24 1	17
								10 9					

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005										TOTAL DEPTH	11110	PERF.10562	- 10670					
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-	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-	

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006										TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8182	- 8234					
09		982 N	982	-0-	-0-	B	-0-	73	1	909	2	Y	-0-					4
10		1111 N	1111	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1036	2	Y	-0-					4
11		938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	71	1	867	2	Y	-0-					4
12		929 N	929	-0-	-0-	B	-0-	74	1	855	2	Y	-0-	4	1			-0-
01		868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	70	1	798	2	Y	-0-					-0-
*02		825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	68	1	757	2	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		450 N	71	-0-	-379	B	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					9
10		186 N	82	-0-	-104	B	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					9
11		82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					9
12		62 N	36	-0-	-26	B	-0-	3	1	33	2	Y	-0-	9	1			-0-
01		93 N	61	-0-	-32	B	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
02		84 N	30	-0-	-54	B	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005										TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8634	- 9520					
09		3870 X	2770	-0-	-1100	B	-0-	206	1	2552	2	Y	11					29
								12	9									
10		3999 X	3801	-0-	-198	B	-0-	255	1	3536	2	Y	9					38
								10	9									
11		3750 X	2177	-0-	-1573	B	-0-	165	1	2006	2	Y	5					43
								6	9									
12		3875 X	2264	-0-	-1611	B	-0-	180	1	2078	2	Y	5	26	1			22
								6	9									
01		3875 X	2259	-0-	-1616	B	-0-	181	1	2075	2	Y	3					25
								3	9									
02		3444 X	2729	-0-	-715	B	-0-	225	1	2504	2	Y	-0-	25	1			-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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007										TOTAL DEPTH	9902 PERF.	8990 - 9648
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	6 1	77 2	N	-0-		-0-
10	93 N	84	-0-	-9	B	-0-	6 1	78 2	N	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	B	-0-	6 1	73 2	N	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	6 1	72 2	N	-0-		-0-
01	93 N	76	-0-	-17	B	-0-	6 1	70 2	N	-0-		-0-
02	84 N	82	-0-	-2	B	-0-	7 1	75 2	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-
CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006										TOTAL DEPTH	9006 PERF.	8834 - 8950
09	2910 X	2005	-0-	-905	B	-0-	148 1	1839 2	N	16		28
							18 9					
10	3509 X	3509	-0-	-0-	B	-0-	235 1	3254 2	N	18		46
							20 9					
11	3034 X	3034	-0-	-0-	B	-0-	230 1	2790 2	N	13		59
							14 9					
12	2977 X	2977	-0-	-0-	B	-0-	234 1	2710 2	N	30	47 1	42
							33 9					
01	3410 X	2914	-0-	-496	B	-0-	230 1	2628 2	N	51		93
							56 9					
02	3080 X	2535	-0-	-545	B	-0-	205 1	2288 2	N	38	77 1	54
							42 9					
CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007										TOTAL DEPTH	9787 PERF.	9018 - 9737
09	1920 N	553	-0-	-1367	B	-0-	41 1	512 2	N	-0-		10
10	1736 N	459	-0-	-1277	B	-0-	31 1	428 2	N	-0-		10
11	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	26 1	314 2	N	-0-		10
12	558 N	422	-0-	-136	B	-0-	34 1	388 2	N	-0-	10 1	-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	43 1	491 2	N	-0-		-0-
*02	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	38 1	420 2	N	-0-		-0-
CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007										TOTAL DEPTH	9787 PERF.	9018 - 9078
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-
CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007										TOTAL DEPTH	9900 PERF.	6977 - 9624
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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
EIA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 227798		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U		WELL #: 9		RRCID -> 273892		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032				
09	720 N	695	-0-	-25 B	-9317	69 1	602 2	N	22	15 1	3 8	73
						24 9						
10	806 N	729	-0-	-77 B	-9317	77 1	631 2	N	19	20 1	2 8	70
						21 9						
11	750 N	785	-0-	35 B	-9282	76 1	684 2	N	23	15 1	3 8	75
						25 9						
12	713 N	778	-0-	65 B	-9217	75 1	678 2	N	23	20 1	6 8	72
						25 9						
01	744 N	805	-0-	61 B	-9156	80 1	694 2	N	28	25 1	3 8	72
						31 9						
02	728 N	711	-0-	-17 B	-9156	67 1	610 2	N	31	25 1	4 8	74
						34 9						

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 274222		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224				
09	14B2 EXT	53	-0-	53 B	-4593	1 2	52 9	N	47	19 1	24 8	71
10	0 X	42	-0-	42 B	-4551	1 2	41 9	N	37	26 1	15 8	67
11	30 N	58	-0-	28 B	-4523	1 2	57 9	N	52	20 1	23 8	76
12	31 N	67	-0-	36 B	-4487	2 2	65 9	N	59	26 1	39 8	70
01	31 N	68	-0-	37 B	-4450	2 2	66 9	N	60	32 1	24 8	74
02	28 N	68	-0-	40 B	-4410	2 2	66 9	N	60	32 1	31 8	71

EIA 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 275969		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190				
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20061			N	-0-			193
10	0 N	20	-0-	20 B	-20041	13 1	7 2	N	-0-			193
11	0 N	41	-0-	41 B	-20000	19 1	20 2	N	2	1 8		194
						2 9						
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20000			N	3	2 8		195
01	31 N	152	-0-	121 B	-19879	6 1	145 2	N	1	1 8		195
						1 9						
02	28 N	104	-0-	76 B	-19803	7 1	96 2	N	1	2 8		194
						1 9						

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 132325		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665				
CNG V		WELL #: 1										
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-

CNG I		WELL #: 2		RRCID -> 152619		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188				
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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
CNG I		WELL #: 1		RRCID -> 160792		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164				
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	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
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-

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-				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-

MCALLEN, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 177953		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026			
09	1268 N	1268	-0-	-0-		389 1	862 2	Y	15		72
						17 9					
10	1395 N	1186	-0-	-209		239 1	937 2	Y	9		81
						10 9					
11	1380 N	1230	-0-	-150		318 1	870 2	Y	38		119
						42 9					
12	1366 N	1366	-0-	-0-		391 1	957 2	Y	16	105 1	30
						18 9					
01	1284 N	1284	-0-	-0-		615 1	669 2	Y	-0-		30
02	1148 N	747	-0-	-401		510 1	237 2	Y	-0-		30

THOMPSON, BETSY WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 179866		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462			
09	330 N	7	-0-	-323		2 1	5 2	Y	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-		20 1	79 2	Y	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-		60 1	165 2	Y	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-		69 1	169 2	Y	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0-		86 1	93 2	Y	-0-		-0-
02	224 N	122	-0-	-102		83 1	39 2	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	28	-0-	-2		9 1	19 2	Y	-0-		1
10	62 N	-0-	-0-	-62				Y	-0-		1
11	60 N	44	-0-	-16		12 1	32 2	Y	-0-		1
12	31 N	18	-0-	-13		5 1	13 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-		22 1	24 2	Y	-0-		-0-
*02	529 N	529	-0-	-0-		361 1	168 2	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-				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-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.//		89246 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, ROBERT A.		WELL #: 2		RRCID -> 203580		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16406 - 17106					
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	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, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 232947		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 16829		PERF.14096 - 14200	
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, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 238084		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 16900		PERF.15140 - 16418		
09	6600 X	3186	-0-	-3414	-0-	986	1	2187	2	Y	12	44
10	10478 X	6669	-0-	-3809	-0-	1356	1	5304	2	Y	8	52
11	10140 X	4036	-0-	-6104	-0-	1071	1	2931	2	Y	31	83
12	10478 X	3272	-0-	-7206	-0-	947	1	2315	2	Y	9	19
01	6944 X	1146	-0-	-5798	-0-	549	1	597	2	Y	-0-	19
02	6020 X	148	-0-	-5872	-0-	101	1	47	2	Y	-0-	19

DONALD E. WILSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249675		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15014 - 15682		
09	1020 N	921	-0-	-99	-0-	286	1	635	2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	953	-0-	-101	-0-	194	1	759	2	Y	-0-	-0-
11	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	269	1	736	2	Y	-0-	-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	360	1	880	2	Y	-0-	-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	512	1	557	2	Y	-0-	-0-
02	952 N	797	-0-	-155	-0-	544	1	253	2	Y	-0-	-0-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 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-				N	NO RPT	10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10

THOMAS LOCKHART (3200)		89481 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 5		RRCID -> 132685		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 4709		PERF. 3238 - 3248		
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	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-

THOMAS LOCKHART (3400)		89481 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
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				
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 2		RRCID -> 101684		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 2200 - 2330		
09	14B2 EXT	-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-

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-		89481 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
		169313										
		WELL #: 2		RRCID -> 014629		COMPL. DATE 09/18/1960		TOTAL DEPTH 9582		PERF. N/A		
09	11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	847	1	10836	3	Y	1	20
10	11129 X	10341	-0-	-788	-0-	763	1	9577	3	Y	1	8
11	11010 X	10861	-0-	-149	-0-	798	1	10060	3	Y	3	11
12	12059 X	8654	-0-	-3405	-0-	588	1	8063	3	Y	3	14
01	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	908	1	11964	3	Y	1	15
02	10892 X	10577	-0-	-315	-0-	779	1	9794	3	Y	4	19

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 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	11370 X	761	-0-	-10609	-0-	55	1	706	3	Y	-0-		22
10	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-	14 1	8
11	11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-					Y	-0-		8
12	8060 X	1453	-0-	-6607	-0-	99	1	1353	3	Y	1		9
						1	9						
01	2294 X	1803	-0-	-491	-0-	127	1	1676	3	Y	-0-		9
*02	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	129	1	1629	3	Y	1		10
						1	9						

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

09	1380 N	1250	-0-	-130	-0-	91	1	1159	3	Y	-0-		3
10	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	103	1	1277	3	Y	-0-	2 1	1
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	93	1	1179	3	Y	1		2
						1	9						
12	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	85	1	1167	3	Y	1		3
						1	9						
01	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	96	1	1260	3	Y	-0-		3
*02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	89	1	1123	3	Y	-0-		3

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-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 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-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

09	16020 X	15180	-0-	-840	-0-	1101	1	14077	3	Y	2		37
						2	9						
10	16213 X	15188	-0-	-1025	-0-	1129	1	14058	3	Y	1	23 1	15
						1	9						
11	15690 X	15213	-0-	-477	-0-	1117	1	14093	3	Y	3		18
						3	9						
12	16120 X	12138	-0-	-3982	-0-	824	1	11308	3	Y	5		23
						6	9						
01	16120 X	15777	-0-	-343	-0-	1113	1	14663	3	Y	1		24
						1	9						
02	14196 X	14071	-0-	-125	-0-	1035	1	13030	3	Y	5		29
						6	9						

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																	
HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356																	
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640																	
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-

PONTIAC OIL, INC. 670449																	
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 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-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299																	
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969																	
09	14B2	EXT	5360	-0-	5360	5787	5360	3			N	-0-					-0-
10	10310	X	4523	-0-	-5787	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2047	-0-	-433	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) //CONT.// 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299
 OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

09	6420 X	5961	-0-	-459	-0-	432	1	5529	3	Y	-0-			14
10	6634 X	6206	-0-	-428	-0-	462	1	5743	3	Y	1	9 1		6
11	6420 X	4903	-0-	-1517	-0-	360	1	4542	3	Y	1			7
12	6169 X	5259	-0-	-910	-0-	354	1	4903	3	Y	2			9
01	6200 X	5532	-0-	-668	-0-	390	1	5142	3	Y	-0-			9
02	5600 X	4815	-0-	-785	-0-	354	1	4460	3	Y	1			10

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 169313
 MCLEAN, MARRS, -C- 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-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

09	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	104	1	1328	3	Y	1			4
10	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	109	1	1355	3	Y	-0-	2 1		2
11	1440 N	1317	-0-	-123	-0-	97	1	1220	3	Y	-0-			2
12	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	88	1	1191	3	Y	1			3
01	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	96	1	1273	3	Y	-0-			3
02	1232 N	1153	-0-	-79	-0-	85	1	1067	3	Y	1			4

THOMPSONVILLE, NE. (10640)			//CONT.//		89546 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG	
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313								
MCLEAN, MARRS			WELL #:		11	RRCID -> 247003			COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		1440 N	1290	-0-	-150	-0-	94 1	1196 3	Y	-0-			3
10		1333 N	1330	-0-	-3	-0-	99 1	1231 3	Y	-0-	2 1		1
11		1440 N	1175	-0-	-265	-0-	86 1	1089 3	Y	-0-			1
12		1333 N	1244	-0-	-89	-0-	85 1	1158 3	Y	1			2
							1 9						
01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	97 1	1279 3	Y	1			3
							1 9						
*02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	88 1	1104 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		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	206 1	2636 3	Y	-0-			3
10		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	206 1	2554 3	Y	-0-	2 1		1
11		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	209 1	2638 3	Y	1			2
							1 9						
12		2945 N	2123	-0-	-822	-0-	145 1	1977 3	Y	1			3
							1 9						
01		2759 N	1474	-0-	-1285	-0-	104 1	1370 3	Y	-0-			3
02		2660 N	1341	-0-	-1319	-0-	99 1	1241 3	Y	1			4
							1 9						

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		4230 X	336	-0-	-3894	-0-	24 1	312 3	Y	-0-			2
10		3162 X	353	-0-	-2809	-0-	27 1	326 3	Y	-0-	1 1		1
11		1500 X	735	-0-	-765	-0-	57 1	678 3	Y	-0-			1
12		1550 X	955	-0-	-595	-0-	65 1	890 3	Y	-0-			1
01		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	92 1	1204 3	Y	-0-			1
*02		735 X	735	-0-	-0-	-0-	53 1	682 3	Y	-0-			1

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #:	2	RRCID ->	043704	COMPL. DATE	11/16/1966	TOTAL DEPTH	16026	PERF.12366 - 12386
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-

MARRS MCLEAN TRUST -C-		WELL #:		16		RRCID ->		155807		COMPL. DATE		06/24/1995		TOTAL DEPTH		14000		PERF.12382 - 12390	
09	19320	X	18718	-0-	-602	-0-	1358	1	17358	3	Y	2							44
10	19964	X	19080	-0-	-884	-0-	1418	1	17660	3	Y	2	28	1					18
11	19320	X	18065	-0-	-1255	-0-	1335	1	16726	3	Y	4							22
12	19592	X	15510	-0-	-4082	-0-	1052	1	14450	3	Y	7							29
01	19592	X	19358	-0-	-234	-0-	1365	1	17992	3	Y	1							30
02	17472	X	17370	-0-	-102	-0-	1278	1	16085	3	Y	6							36

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #:		4		RRCID ->		171363		COMPL. DATE		09/30/1998		TOTAL DEPTH		14350		PERF.12914 - 12927	
09	9960	X	9652	-0-	-308	-0-	700	1	8951	3	Y	1							24
10	10044	X	9661	-0-	-383	-0-	717	1	8943	3	Y	1	15	1					10
11	9840	X	8974	-0-	-866	-0-	659	1	8313	3	Y	2							12
12	10168	X	8230	-0-	-1938	-0-	557	1	7670	3	Y	3							15
01	10168	X	9659	-0-	-509	-0-	681	1	8977	3	Y	1							16
02	9016	X	8463	-0-	-553	-0-	623	1	7837	3	Y	3							19

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-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

09	2490 X	2223	-0-	-267	-0-	161	1	2062	3	Y	-0-					6
10	2418 N	2273	-0-	-145	-0-	169	1	2104	3	Y	-0-	4	1			2
11	2340 N	2139	-0-	-201	-0-	158	1	1980	3	Y	1					3
						1	9									
12	2294 N	1515	-0-	-779	-0-	103	1	1411	3	Y	1					4
						1	9									
01	2263 N	1781	-0-	-482	-0-	126	1	1655	3	Y	-0-					4
02	1988 N	1520	-0-	-468	-0-	112	1	1407	3	Y	1					5
						1	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

09	4260 X	3680	-0-	-580	-0-	267	1	3412	3	Y	1					9
						1	9									
10	4402 X	3619	-0-	-783	-0-	269	1	3350	3	Y	-0-	5	1			4
11	4260 X	3271	-0-	-989	-0-	240	1	3031	3	Y	-0-					4
12	4030 X	3199	-0-	-831	-0-	217	1	2980	3	Y	2					6
						2	9									
01	3813 X	3405	-0-	-408	-0-	240	1	3165	3	Y	-0-					6
02	3444 X	3008	-0-	-436	-0-	222	1	2785	3	Y	1					7
						1	9									

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	1590 X	1582	-0-	-8	-0-	115	1	1466	3	Y	1					4
						1	9									
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	146	1	1818	3	Y	-0-	2	1			2
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	126	1	1589	3	Y	-0-					2
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	123	1	1679	3	Y	1					3
						1	9									
01	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	130	1	1713	3	Y	-0-					3
*02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	135	1	1694	3	Y	1					4
						1	9									

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-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)			//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313										
MCLEAN, MARRS TRUST			WELL #: 20		RRCID -> 182753			COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538		
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		8130 X	6591	-0-	-1539	-0-	475 1	6115 3	Y	1			15
							1 9						
10		7936 X	7648	-0-	-288	-0-	569 1	7079 3	Y	-0-	9 1		6
11		7770 X	5982	-0-	-1788	-0-	437 1	5544 3	Y	1			7
							1 9						
12		8029 X	7459	-0-	-570	-0-	506 1	6949 3	Y	4			11
							4 9						
01		8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	605 1	7979 3	Y	1			12
							1 9						
*02		7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	535 1	6734 3	Y	2			14
							2 9						

MARRS MCLEAN TRUST			WELL #: 21		RRCID -> 184921			COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908		
09		9180 X	5561	-0-	-3619	-0-	403 1	5158 3	Y	-0-			16
10		9486 X	6563	-0-	-2923	-0-	485 1	6077 3	Y	1	10 1		7
							1 9						
11		8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	655 1	8296 3	Y	1			8
							1 9						
12		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	528 1	7265 3	Y	4			12
							4 9						
01		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	640 1	8432 3	Y	1			13
							1 9						
02		8344 X	7559	-0-	-785	-0-	557 1	7000 3	Y	2			15
							2 9						

MARRS MCLEAN TRUST			WELL #: 22		RRCID -> 195634			COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136		
09		3330 X	2810	-0-	-520	-0-	203 1	2606 3	Y	1			8
							1 9						
10		3441 X	3112	-0-	-329	-0-	231 1	2881 3	Y	-0-	5 1		3
11		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	244 1	3085 3	Y	1			4
							1 9						
12		3255 X	3125	-0-	-130	-0-	213 1	2910 3	Y	2			6
							2 9						
01		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	249 1	3282 3	Y	-0-			6
02		3108 X	2919	-0-	-189	-0-	215 1	2703 3	Y	1			7
							1 9						

STROMAN-ARMSTRONG			WELL #: 4		RRCID -> 196853			COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930		
09		420 N	319	-0-	-101	-0-	23 1	296 3	Y	-0-			1
10		403 N	339	-0-	-64	-0-	25 1	313 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	42 1	535 3	Y	-0-			1
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	31 1	430 3	Y	-0-			1
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	42 1	553 3	Y	-0-			1
*02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	33 1	418 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-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299															
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114															
M	O	ALLOW 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		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-

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	14B2	EXT	2340	-0-	2340	2340	2340	3			N	-0-			-0-
10	4149	X	1809	-0-	-2340	-0-	1809	3			N	-0-			-0-
11	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
12	2015	N	1350	-0-	-665	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
01	1798	N	818	-0-	-980	-0-	818	3			N	-0-			-0-
02	1260	N	1033	-0-	-227	-0-	1033	3			N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060															
09	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	2273	1	8137	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	8584	-0-	-406	-0-	2102	1	6482	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	4176	-0-	-4524	-0-	1617	1	2559	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	2368	-0-	-6622	-0-	682	1	1686	2	N	-0-			-0-
01	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	2448	1	9071	2	N	-0-			-0-
*02	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	1215	1	7107	2	N	-0-			-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046															
09	1080	N	470	-0-	-610	-0-	103	1	367	2	N	-0-			-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	100	1	309	2	N	-0-			-0-
11	810	N	305	-0-	-505	-0-	118	1	187	2	N	-0-			-0-
12	496	N	52	-0-	-444	-0-	15	1	37	2	N	-0-			-0-
01	403	N	32	-0-	-371	-0-	7	1	25	2	N	-0-			-0-
02	280	N	34	-0-	-246	-0-	5	1	29	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6690 X	6006	-0-	-684	-0-	436 1	5569 3	Y	1			15
10	6913 X	6206	-0-	-707	-0-	461 1	5745 3	Y	-0-	9 1		6
11	6690 X	5871	-0-	-819	-0-	430 1	5440 3	Y	1			7
12	6510 X	6082	-0-	-428	-0-	412 1	5667 3	Y	3			10
01	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	450 1	5928 3	Y	1			11
02	5600 X	5332	-0-	-268	-0-	392 1	4939 3	Y	1			12

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			
09	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	86 1	1101 3	Y	-0-			2
10	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	114 1	1406 3	Y	-0-	1 1		1
11	805 X	805	-0-	-0-	-0-	59 1	746 3	Y	-0-			1
12	1240 X	219	-0-	-1021	-0-	15 1	204 3	Y	-0-			1
01	1519 X	667	-0-	-852	-0-	47 1	620 3	Y	-0-			1
02	1372 X	357	-0-	-1015	-0-	26 1	331 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	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	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	110	1 1402 3	Y	-0-			1
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	134	1 1675 3	Y	1	1 1		1
						1	9					
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	162	1 2021 3	Y	-0-			1
12	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	158	1 2159 3	Y	2			3
						2	9					
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	193	1 2533 3	Y	-0-			3
*02	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	204	1 2573 3	Y	1			4
						1	9					
MCLEAN HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 173044		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971				
09	1500 N	1268	-0-	-232	-0-	92	1 1176 3	Y	-0-			3
10	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	89	1 1112 3	Y	-0-	2 1		1
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	91	1 1144 3	Y	1			2
						1	9					
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	110	1 1503 3	Y	1			3
						1	9					
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	102	1 1347 3	Y	-0-			3
02	1148 N	925	-0-	-223	-0-	68	1 857 3	Y	-0-			3
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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
PEREZ, F. E		211299										
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		3553	-0-	3553	3553	3553	3			N	-0-					-0-
10	12599 X		9046	-0-	-3553	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
11	6753 X		6753	-0-	-0-	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
12	5872 X		5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
01	4094 X		4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
*02	5167 X		5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

09	14B2 EXT		2240	-0-	2240	2240	2240	3			N	-0-					-0-
10	4953 X		2713	-0-	-2240	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
11	2026 X		2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2170 N		1761	-0-	-409	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	2170 N		1228	-0-	-942	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1904 N		1550	-0-	-354	-0-	1550	3			N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. (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)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	1306	1	4676	2	N	-0-			-0-
10	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	1295	1	4643	2	N	-0-			-0-
11	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	1020	1	4376	2	N	-0-			-0-
12	5456 X	5352	-0-	-104	-0-	1024	1	4328	2	N	-0-			-0-
01	5456 X	4879	-0-	-577	-0-	353	1	4526	2	N	-0-			-0-
02	4928 X	4242	-0-	-686	-0-	318	1	3924	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175742		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12926 - 12951				
09	3210 X	2881	-0-	-329	-0-	629	1	2252	2	N	-0-			-0-
10	3317 X	2995	-0-	-322	-0-	653	1	2342	2	N	-0-			-0-
11	3210 X	2185	-0-	-1025	-0-	413	1	1772	2	N	-0-			-0-
12	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	686	1	2901	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2864	-0-	-143	-0-	207	1	2657	2	N	-0-			-0-
02	2716 X	2257	-0-	-459	-0-	169	1	2088	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176515		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13932 - 14210				
09	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	2594	1	9291	2	N	-0-			-0-
10	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	2710	1	9720	2	N	-0-			-0-
11	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	2051	1	8800	2	N	-0-			-0-
12	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	2100	1	8876	2	N	-0-			-0-
01	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	672	1	8601	2	N	-0-			-0-
*02	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	611	1	7551	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 18571		PERF.13849 - 13864				
09	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	3128	1	11205	2	N	-0-			-0-
10	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	3193	1	11454	2	N	-0-			-0-
11	13500 X	13042	-0-	-458	-0-	2466	1	10576	2	N	-0-			-0-
12	13950 X	13255	-0-	-695	-0-	2537	1	10718	2	N	-0-			-0-
01	13950 X	11477	-0-	-2473	-0-	831	1	10646	2	N	-0-			-0-
02	12600 X	10328	-0-	-2272	-0-	774	1	9554	2	N	-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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206		PERF.13772 - 13782				
09	10170 X	3382	-0-	-6788	-0-	738	1	2644	2	N	-0-			-0-
10	10509 X	2464	-0-	-8045	-0-	537	1	1927	2	N	-0-			-0-
11	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	2470	1	10596	2	N	-0-			-0-
12	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	2066	1	8731	2	N	-0-			-0-
01	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	707	1	9049	2	N	-0-			-0-
02	9492 X	8728	-0-	-764	-0-	654	1	8074	2	N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	155	1	555	2	N	-0-	-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	162	1	582	2	N	-0-	-0-
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	130	1	557	2	N	-0-	-0-
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	137	1	577	2	N	-0-	-0-
01	744	N	619	-0-	-125	-0-	45	1	574	2	N	-0-	-0-
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	41	1	505	2	N	-0-	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		89893 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
ABACO OPERATING, LLC		000894												
BILLINGS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	289510	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	9340 - 10068		
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-			132	
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			132	
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	87	1	45	3
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-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
VAQUILLAS		WELL #:		3	RRCID ->	228624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10259	PERF.	9080 - 10098		
09	450	N	249	-0-	-201	-0-	21	1	228	2	N	-0-	1	1
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	21	1	225	2	N	-0-	1	1
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	333	2	N	3	1	1
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	4	3	1
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	14	1	175	2	N	1	1	1
02	336	N	232	-0-	-104	-0-	18	1	213	2	N	1	1	1

VAQUILLAS		WELL #:		1	RRCID ->	229872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9190 - 10218		
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	59	1	649	2	N	13	2	1
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	126	1	1344	2	N	27	3	1
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	168	1	2047	2	N	4	126	1
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	199	1	2460	2	N	12	8	1
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	207	1	2536	2	N	9	8	1
*02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	190	1	2182	2	N	6	4	1

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 AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5730 X	5329	-0-	-401	-0-	443 1	4874 2	N	11	18 1	47
10	5921 X	5298	-0-	-623	-0-	454 1	4832 2	N	11	16 1	42
11	5610 X	5057	-0-	-553	-0-	382 1	4664 2	N	10	17 1	35
12	5642 X	5556	-0-	-86	-0-	411 1	5095 2	N	45	17 1	63
01	5642 X	5526	-0-	-116	-0-	415 1	5091 2	N	18	17 1	64
02	4984 X	4931	-0-	-53	-0-	392 1	4513 2	N	24	9 1	79

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

09	630 N	407	-0-	-223	-0-	34 1	373 2	N	-0-	1 1	36
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	42 1	443 2	N	-0-	1 1	35
11	570 N	465	-0-	-105	-0-	35 1	429 2	N	1	1 1	35
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35 1	434 2	N	15	1 1	49
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	35 1	435 2	N	10	2 1	57
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	39 1	445 2	N	66	1 1	122

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

09	3600 X	2928	-0-	-672	-0-	243 1	2678 2	N	6	10 1	11
10	3534 X	3058	-0-	-476	-0-	262 1	2789 2	N	6	9 1	8
11	3240 X	2921	-0-	-319	-0-	221 1	2693 2	N	6	9 1	5
12	3162 X	3074	-0-	-88	-0-	228 1	2831 2	N	14	9 1	10
01	3131 X	3128	-0-	-3	-0-	235 1	2882 2	N	10	9 1	11
*02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	250 1	2877 2	N	8	5 1	14

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	289 1	3177 2	N	7	10 1	107
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	304 1	3233 2	N	8	10 1	105
11	3480 X	3308	-0-	-172	-0-	250 1	3051 2	N	6	79 1	32
12	3596 X	3547	-0-	-49	-0-	264 1	3272 2	N	10	11 1	31
01	3596 X	3514	-0-	-82	-0-	264 1	3237 2	N	12	11 1	32
02	3248 X	3112	-0-	-136	-0-	248 1	2855 2	N	8	6 1	34

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
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
WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294												
09	4500 X	4155	-0-	-345	-0-	346 1	3800 2	N	8	14 1		54
10	4650 X	4514	-0-	-136	-0-	387 1	4116 2	N	10	14 1		50
11	4500 X	4076	-0-	-424	-0-	308 1	3759 2	N	8	13 1		45
12	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	324 1	4017 2	N	19	12 1		52
01	4526 X	4522	-0-	-4	-0-	340 1	4165 2	N	15	13 1		54
02	4088 X	3902	-0-	-186	-0-	309 1	3553 2	N	36	7 1		83

VAQUILLAS-STATE												
WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688												
09	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	559 1	6143 2	N	14	22 1		141
10	6386 X	6184	-0-	-202	-0-	530 1	5639 2	N	14	21 1		134
11	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	464 1	5655 2	N	76	21 1		189
12	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	492 1	6093 2	N	34	21 1		202
01	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	487 1	5976 2	N	22	19 1		205
*02	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	503 1	5788 2	N	16	11 1		210

VAQUILLAS-STATE												
WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320												
09	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	457 1	5021 2	N	34	51 1		129
10	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	504 1	5369 2	N	-0-	51 1		78
11	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	425 1	5179 2	N	24	52 1		50
12	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	122 1	1516 2	N	209	209 1		50
01	1147 X	1078	-0-	-69	-0-	78 1	960 2	N	36	33 1		53
*02	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	85 1	973 2	N	46	17 1		82

VAQUILLAS-STATE												
WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600												
09	5940 X	4993	-0-	-947	-0-	415 1	4567 2	N	10	184 1		37
10	6138 X	5200	-0-	-938	-0-	445 1	4736 2	N	17	16 1		38
11	5700 X	5060	-0-	-640	-0-	382 1	4661 2	N	15	17 1		36
12	5828 X	5361	-0-	-467	-0-	398 1	4929 2	N	31	17 1		50
01	5828 X	5177	-0-	-651	-0-	387 1	4739 2	N	46	16 1		80
02	4732 X	4715	-0-	-17	-0-	375 1	4314 2	N	24	8 1		96

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	435 N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	N	11	6	77
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	12	9	38	1	N	49	6	120
11	600 N	504	-0-	-96	-0-	54	9	35	1	N	37	6	151
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	41	9	34	1	N	26	8	169
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	29	9	36	1	N	44	193	20
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	48	9	N	25	3	42
						40	1	28	9				
VAQUILLAS		WELL #: 7		RRCID -> 252837		COMPL. DATE 04/24/2009				TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655			
09	1530 N	1289	-0-	-241	-0-	107	1	1182	2	N	-0-	4	89
10	1643 N	1293	-0-	-350	-0-	111	1	1179	2	N	3	4	88
11	1440 N	1033	-0-	-407	-0-	3	9	78	1	N	2	4	86
12	1333 N	1054	-0-	-279	-0-	2	9	78	1	N	9	4	91
01	1302 N	1095	-0-	-207	-0-	10	9	82	1	N	12	4	99
02	952 N	950	-0-	-2	-0-	13	9	76	1	N	3	2	100
						3	9						
VAQUILLAS		WELL #: 12H		RRCID -> 256838		COMPL. DATE 05/17/2010				TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10257 - 12392			
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		7
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-		7
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-		7
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-		7
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-		7
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	2	1	19	2	N	-0-		7
VAQUILLAS		WELL #: 13H		RRCID -> 260641		COMPL. DATE 06/29/2010				TOTAL DEPTH 9812 PERF. 10110 - 13560			
*05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	86	1	1077	2	N	28		124
*06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	31	9	88	1	N	-0-		124
*07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	93	1	1090	2	N	-0-		124
*08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	95	1	1111	2	N	-0-		124
*09	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	90	1	990	2	N	-0-		124
*10	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	92	1	976	2	N	-0-		124
*11	1110 N	975	-0-	-135	-0-	74	1	901	2	N	-0-		124
*12	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	81	1	1008	2	N	-0-		124
*01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	86	1	1051	2	N	-0-		124
*02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	79	1	904	2	N	26	16	134
						29	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5730 X	5495	-0-	-235	-0-	455	1	5008	2	N	29	18 1	191
						32	9						
10	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	499	1	5316	2	N	24	18 1	197
						26	9						
11	5640 X	5506	-0-	-134	-0-	415	1	5067	2	N	22	198 1	21
						24	9						
12	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	447	1	5543	2	N	29	19 1	31
						32	9						
01	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	457	1	5601	2	N	29	18 1	42
						32	9						
*02	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	427	1	4908	2	N	21	10 1	53
						23	9						

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

09	1890 X	1544	-0-	-346	-0-	126	1	1388	2	N	27	43 1	80
						30	9						
10	1953 X	1755	-0-	-198	-0-	148	1	1574	2	N	30	42 1	68
						33	9						
11	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	133	1	1622	2	N	23	41 1	50
						25	9						
12	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	139	1	1723	2	N	59	42 1	67
						65	9						
01	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	136	1	1665	2	N	50	43 1	74
						55	9						
*02	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	137	1	1579	2	N	29	22 1	81
						32	9						

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

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

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

09	11970 X	11043	-0-	-927	-0-	914	1	10053	2	N	69	36 1	191
						76	9						
10	12276 X	11393	-0-	-883	-0-	974	1	10363	2	N	51	35 1	207
						56	9						
11	11610 X	10992	-0-	-618	-0-	832	1	10146	2	N	13	35 1	185
						14	9						
12	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	897	1	11113	2	N	144	215 1	114
						158	9						
01	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	915	1	11211	2	N	59	37 1	136
						65	9						
*02	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	842	1	9676	2	N	110	19 1	227
						121	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

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	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	122 1	1341 2	N	3	5 1		107
10	1519 N	1262	-0-	-257	-0-	108 3	1151 2	N	3	4 1		106
11	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	92 2	1121 2	N	2	4 1		104
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	113 9	1397 2	N	8	4 1		108
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	118 6	1445 2	N	5	4 1		109
*02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	106 14	1218 2	N	13	2 1		120

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

09	30 X	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			36
10	11 X		-0-	-11	-0-			N	-0-			36
11	11 X		-0-	-11	-0-			N	-0-			36
12	4 X		-0-	-4	-0-			N	-0-			36
01	4 X		-0-	-4	-0-			N	-0-			36
02	4 X		-0-	-4	-0-			N	-0-			36

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

09	10440 X	9907	-0-	-533	-0-	815 130	8962 2	N	118	32 1		194
10	10788 X	10097	-0-	-691	-0-	854 147	9096 2	N	134	210 1		118
11	10440 X	10068	-0-	-372	-0-	755 110	9203 2	N	100	32 1		186
12	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	764 50	9467 2	N	45	32 1		199
01	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	846 306	10372 2	N	278	219 1		258
*02	9408 X	9325	-0-	-83	-0-	744 26	8555 2	N	24	17 1	189 6	76

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

09	1 N		-0-	-0-	-1			N	-0-			87
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			87
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	8 N	2	-0-	-0-	-6	2 2		N	-0-			87

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

09	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	103 11	1428 2	Y	10			27
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	79 31	1418 2	Y	28			55
11	1800 N	1573	-0-	-227	-0-	79 44	1450 2	Y	40			95
12	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	81 4	1403 2	Y	4			99
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	113 44	1580 2	Y	40			139
02	1456 N	1441	-0-	-15	-0-	97 58	1286 2	Y	53			192

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350 2	N	-0-		18
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427 2	N	-0-		18
11		420 N	352	-0-	-68	-0-	24	1	328 2	N	-0-		18
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381 2	N	-0-		18
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515 2	N	-0-		18
02		336 N	335	-0-	-1	-0-	27	1	308 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838													
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	515	1	903 2	N	-0-		23
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	93	1	742 2	N	-0-		23
11	1380	N	1123	-0-	-257	-0-	7	1	1116 2	N	-0-		23
12	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	7	1	1106 2	N	-0-		23
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	144	1	1037 2	N	-0-		23
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	99	1	1007 2	N	-0-		23

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442													
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	144	1	1623 2	Y	3		19
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	240	1	1622 2	Y	1		20
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	162	1	1623 2	Y	1		21
12	3100	N	3206	-0-	106	106	235	1	2970 2	Y	1		22
01	2326	N	2220	-0-	-106	-0-	278	1	1939 2	Y	3		25
02	1680	N	1425	-0-	-255	-0-	103	1	1321 2	Y	1		26

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667													
09	3240	X	2989	-0-	-251	-0-	244	1	2739 2	Y	5		60
10	3348	X	1723	-0-	-1625	-0-	222	1	1500 2	Y	1		61
11	3600	X	2202	-0-	-1398	-0-	200	1	2001 2	Y	1		62
12	3720	X	2552	-0-	-1168	-0-	187	1	2364 2	Y	1		63
01	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	314	1	2192 2	Y	3		66
02	2800	X	2392	-0-	-408	-0-	173	1	2216 2	Y	3		69

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178								
MARSHALL STATE		WELL #: 8		RRCID -> 202273		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711		
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	1020 N	960	-0-	-60	-0-	78 1	880 2	Y	2	16
						2 9				
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	78 1	527 2	Y	-0-	16
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	120 1	1197 2	Y	1	17
						1 9				
12	992 N	974	-0-	-18	-0-	71 1	903 2	Y	-0-	17
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	117 1	817 2	Y	1	18
						1 9				
02	952 N	778	-0-	-174	-0-	56 1	721 2	Y	1	19
						1 9				

MARSHALL STATE		WELL #: 10		RRCID -> 202331		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832		
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	11 1	123 2	Y	1	5
						1 9				
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12 1	80 2	Y	-0-	5
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	7 1	75 2	Y	-0-	5
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	7 1	93 2	Y	-0-	5
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16 1	114 2	Y	-0-	5
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 2	Y	-0-	5

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	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-

MARSHALL STATE		WELL #: 14		RRCID -> 204623		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788		
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1	153 2	Y	-0-	4
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8 1	51 2	Y	-0-	4
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17 1	170 2	Y	-0-	4
12	186 N	88	-0-	-98	-0-	6 1	82 2	Y	-0-	4
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20 1	138 2	Y	-0-	4
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	167 2	Y	1	5
						1 9				

MOGLIA "O"		WELL #: 2		RRCID -> 205648		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994		
09	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	449 1	6308 2	Y	-0-	-0-
10	6727 X	6118	-0-	-609	-0-	419 1	5699 2	Y	-0-	-0-
11	7110 X	6688	-0-	-422	-0-	461 1	6227 2	Y	-0-	-0-
12	7347 X	5725	-0-	-1622	-0-	396 1	5329 2	Y	-0-	-0-
01	6975 X	6638	-0-	-337	-0-	494 1	6144 2	Y	-0-	-0-
02	6300 X	6016	-0-	-284	-0-	478 1	5538 2	Y	-0-	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
EL VIEJITO "B"		WELL #:		2	RRCID ->	205762	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	12916	PERF.	10298 - 12498	
M O	ALLOW 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	483 N	483	-0-	-0-	-0-	146	1	336	2	Y	1		18
						1	9						
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	Y	2		20
						2	9						
11	390 N	212	-0-	-178	-0-	25	1	186	2	Y	1		21
						1	9						
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		21
01	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-		21
*02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	333	1	1317	2	Y	2		23
						2	9						

GUERRA, GILBERTO		WELL #:		1	RRCID ->	205926	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9793 - 10680	
09	1320 N	1203	-0-	-117	-0-	78	1	1095	2	N	27	184 1	20
						30	9						
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	91	1	1242	2	N	2		22
						2	9						
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	86	1	1155	2	N	8		30
						9	9						
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	89	1	1192	2	N	7		37
						8	9						
01	1333 N	1167	-0-	-166	-0-	86	1	1074	2	N	6		43
						7	9						
02	1176 N	987	-0-	-189	-0-	75	1	871	2	N	37		80
						41	9						

EL VIEJITO "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208778	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	13514	PERF.	10852 - 13308	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	35	1	151	2	N	-0-		35
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	37	1	128	2	N	-0-		35
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	35	1	105	2	N	-0-		35
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	44	1	154	2	N	-0-		35
01	155 N	19	-0-	-136	-0-	4	1	15	2	N	-0-		35
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-		35

TIJERINA		WELL #:		1	RRCID ->	208782	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	13141	PERF.	11008 - 13022	
09	2670 X	2367	-0-	-303	-0-	448	1	1913	2	Y	5		20
						6	9						
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	504	1	1749	2	Y	2		22
						2	9						
11	2730 N	1860	-0-	-870	-0-	461	1	1382	2	Y	15		37
						17	9						
12	2449 N	2046	-0-	-403	-0-	457	1	1589	2	Y	-0-		37
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	540	1	1866	2	Y	-0-		37
*02	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	484	1	1916	2	Y	1		38
						1	9						

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		2	RRCID ->	208784	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11104 - 12498	
09	2833 N	2269	-0-	-564	-0-	319	1	1950	2	Y	-0-		66
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	236	1	1027	2	Y	-0-		66
11	2370 X	2354	-0-	-16	-0-	296	1	2058	2	Y	-0-		66
12	2449 X	1989	-0-	-460	-0-	368	1	1617	2	Y	4		70
						4	9						
01	2449 X	1763	-0-	-686	-0-	389	1	1374	2	Y	-0-		70
02	2184 X	1576	-0-	-608	-0-	357	1	1219	2	Y	-0-		70

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.//	89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//	412178								
MOGLIA "O"			WELL #:	3	RRCID ->	209456	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10611	- 10696
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		76
11		180 N	98	-0-	-82	-0-	7	1	Y	-0-		76
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		76
*02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		76

GALLAGHER, GLORIA B.			WELL #:	1	RRCID ->	209896	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11704	- 11962
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	-0-		8
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	-0-		8
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-		8
12		775 N	604	-0-	-171	-0-	112	1	Y	1		9
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	-0-		9
02		476 N	441	-0-	-35	-0-	100	1	Y	-0-		9

TIJERINA			WELL #:	2H	RRCID ->	219915	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.11360	- 12675
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	137	1	Y	2		28
10		867 N	867	-0-	-0-	-0-	194	1	Y	-0-		28
11		870 N	707	-0-	-163	-0-	175	1	Y	6		34
12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	178	1	Y	-0-		34
01		868 N	811	-0-	-57	-0-	182	1	Y	-0-		34
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-			Y	-0-		34

TIJERINA			WELL #:	4H	RRCID ->	224269	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10726	PERF.11050	- 12428
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	138	1	Y	2		20
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	-0-		20
11		660 N	511	-0-	-149	-0-	127	1	Y	4		24
12		744 N	422	-0-	-322	-0-	94	1	Y	-0-		24
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	135	1	Y	-0-		24
*02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	1		25

NORVEHC			WELL #:	1H	RRCID ->	228977	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	9684	PERF.10500	- 12120
09		3480 X	2807	-0-	-673	-0-	186	1	Y	34		163
10		3410 X	2620	-0-	-790	-0-	135	1	Y	37	118 1	82
11		3270 X	2635	-0-	-635	-0-	135	1	Y	29		111
12		3379 X	2696	-0-	-683	-0-	144	1	Y	69		180
01		3379 X	2779	-0-	-600	-0-	183	1	Y	30	119 1	91
02		2632 X	2458	-0-	-174	-0-	170	1	Y	33		124

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.//	89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//	412178									
MORENO GU			WELL #:	1H	RRCID ->	229877	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10562	PERF.10670 - 12675		
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	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	6390	X	3552	-0-	-2838	-0-	236	1	3316	2	Y	-0-	27
10	4526	X	3692	-0-	-834	-0-	247	1	3360	2	Y	77	104
							85	9					
11	4380	X	3951	-0-	-429	-0-	272	1	3679	2	Y	-0-	104
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	299	1	4027	2	Y	10	114
							11	9					
01	3689	X	3658	-0-	-31	-0-	271	1	3370	2	Y	15	129
							17	9					
02	3696	X	2274	-0-	-1422	-0-	181	1	2090	2	Y	3	132
							3	9					

GALLAGHER, GLORIA B.			WELL #:	7H	RRCID ->	242046	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11852 - 14640		
09	480	N	364	-0-	-116	-0-	110	1	254	2	Y	-0-	51
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	243	2	Y	-0-	51
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	Y	2	53
							2	9					
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	15	1	313	2	Y	-0-	53
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	27	1	200	2	Y	-0-	53
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	54	1	215	2	Y	-0-	53

PEREZ-MOGLIA G.U.			WELL #:	1H	RRCID ->	245002	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10634 - 14000		
09	3750	X	1852	-0-	-1898	-0-	122	1	1719	2	Y	10	35
							11	9					
10	3100	X	2283	-0-	-817	-0-	155	1	2115	2	Y	12	47
							13	9					
11	2520	X	1913	-0-	-607	-0-	131	1	1771	2	Y	10	57
							11	9					
12	2542	X	2405	-0-	-137	-0-	165	1	2220	2	Y	18	75
							20	9					
01	2294	X	2187	-0-	-107	-0-	162	1	2010	2	Y	14	89
							15	9					
02	2072	X	1792	-0-	-280	-0-	141	1	1631	2	Y	18	107
							20	9					

EL VIEJITO "B"			WELL #:	4H	RRCID ->	248792	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12340	PERF.14578 - 16578		
09	660	X	162	-0-	-498	-0-	49	1	113	2	Y	-0-	28
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-	28
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	Y	1	29
							1	9					
12	3100	N	5063	-0-	1963	1963	225	1	4836	2	Y	2	31
							2	9					
01	3100	N	2320	-0-	-780	1183	279	1	2040	2	Y	1	32
							1	9					
*02	2800	N	1839	-0-	-961	222	370	1	1467	2	Y	2	34
							2	9					

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) GAS 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	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	98	1	1356	2	Y	18			61
						20	9							
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	70	1	1254	2	Y	20	61	1	20
						22	9							
11	1650 N	1430	-0-	-220	-0-	73	1	1339	2	Y	16			36
						18	9							
12	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	74	1	1277	2	Y	35			71
						39	9							
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	96	1	1348	2	Y	16	63	1	24
						18	9							
*02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	93	1	1231	2	Y	19			43
						21	9							

PEREZ-MOGLIA GU				WELL #:	2H	RRCID ->	250927	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	10455	PERF.11057	- 13230	
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	43	2	Y	1			19
						1	9							
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-			19
						4	1	55	2	Y	1			20
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	1			20
						1	9							
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-			20
						5	1	68	2	Y	1			21
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	5	1	68	2	Y	1			21
						1	9							
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	1			22
						1	9							

MOGLIA				WELL #:	5H	RRCID ->	254895	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	10576	PERF.10774	- 12265	
09	5970 X	3594	-0-	-2376	-0-	233	1	3276	2	Y	77			174
						85	9							
10	4712 X	4100	-0-	-612	-0-	276	1	3755	2	Y	63	175	1	62
						69	9							
11	3960 X	3766	-0-	-194	-0-	256	1	3458	2	Y	47			109
						52	9							
12	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	284	1	3821	2	Y	65			174
						72	9							
01	4092 X	3817	-0-	-275	-0-	279	1	3469	2	Y	63			237
						69	9							
02	3696 X	3052	-0-	-644	-0-	240	1	2776	2	Y	33	180	1	90
						36	9							

SMITH PRODUCTION INC.				789662	WELL #:	1	RRCID ->	185724	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11315	- 11454
BILLINGS B														
09	3240 X	1712	-0-	-1528	-0-	166	1	1535	2	Y	10	9	1	32
						11	9							
10	3286 X	1887	-0-	-1399	-0-	361	1	1520	2	Y	5	8	1	29
						6	9							
11	3210 X	1719	-0-	-1491	-0-	245	1	1467	2	Y	6	3	1	32
						7	9							
12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	487	1	3250	2	Y	8	6	1	34
						9	9							
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	130	1	3273	2	Y	8	6	1	36
						9	9							
*02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	157	1	2348	2	Y	7	11	1	32
						8	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH		//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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 186078	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH 12053	PERF.10984 - 11014						
09	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	544 1	5026 2	Y	8	6	1	4	
10	6324 X	4677	-0-	-1647	-0-	896 1	3774 2	Y	6	8	1	2	
11	6120 X	4325	-0-	-1795	-0-	617 1	3702 2	Y	5	6	1	1	
12	6231 X	6175	-0-	-56	-0-	803 1	5361 2	Y	10			11	
01	6231 X	1064	-0-	-5167	-0-	40 1	1014 2	Y	9	11	1	9	
02	5208 X	2029	-0-	-3179	-0-	126 1	1893 2	Y	9	12	1	6	
BILLINGS B		WELL #: 2		RRCID -> 186883	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10946 - 10980						
09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	331 1	3054 2	Y	23	22	1	10	
10	3410 X	2042	-0-	-1368	-0-	389 1	1639 2	Y	13	21	1	2	
11	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	712 1	4269 2	Y	15	7	1	10	
12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	531 1	3542 2	Y	20	14	1	16	
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	142 1	3590 2	Y	17	14	1	19	
*02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	193 1	2889 2	Y	20	28	1	11	
BILLINGS A		WELL #: 2		RRCID -> 188055	COMPL. DATE 03/08/2002	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11079 - 11194						
09	1740 X	437	-0-	-1303	-0-	43 1	394 2	Y	-0-			-0-	
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	139 1	586 2	Y	-0-			-0-	
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	143 1	860 2	Y	-0-			-0-	
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	204 1	1362 2	Y	-0-			-0-	
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	37 1	931 2	Y	-0-			-0-	
*02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	71 1	1068 2	Y	-0-			-0-	
UNION RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 188672	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 12035	PERF.10890 - 10912						
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	53 1	492 2	Y	-0-			-0-	
10	713 N	366	-0-	-347	-0-	70 1	296 2	Y	-0-			-0-	
11	690 N	368	-0-	-322	-0-	53 1	315 2	Y	-0-			-0-	
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	87 1	580 2	Y	-0-			-0-	
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	26 1	649 2	Y	-0-			-0-	
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	19 1	281 2	Y	-0-			-0-	
BILLINGS A		WELL #: 3		RRCID -> 189376	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 11332	PERF.11000 - 11150						
09	3090 X	2077	-0-	-1013	-0-	199 1	1837 2	Y	37	35	1	19	
10	4030 X	1945	-0-	-2085	-0-	369 1	1553 2	Y	21	34	1	6	
11	3900 X	621	-0-	-3279	-0-	85 1	510 2	Y	24	11	1	19	
12	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	624 1	4167 2	Y	32	23	1	28	
01	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	91 1	2302 2	Y	29	23	1	34	
02	1932 X	619	-0-	-1313	-0-	37 1	548 2	Y	31	45	1	20	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662									
BILLINGS B			WELL #:		3	RRCID -> 189426			COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044		
M O	ALLOW 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	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	228	1	2104	2	Y	46	43	1	18
						51	9							
10	2325 N	1858	-0-	-467	-0-	351	1	1478	2	Y	26	42	1	2
						29	9							
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	265	1	1588	2	Y	31	14	1	19
						34	9							
12	2325 N	2286	-0-	-39	-0-	292	1	1951	2	Y	39	29	1	29
						43	9							
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	83	1	2097	2	Y	37	29	1	37
						41	9							
*02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	118	1	1770	2	Y	40	57	1	20
						44	9							

BILLINGS B			WELL #:		4	RRCID -> 190231			COMPL. DATE 07/20/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378		

09	1680 X	1184	-0-	-496	-0-	115	1	1065	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	216	1	910	2	Y	2	4	1	1
						2	9							
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	354	1	2120	2	Y	3	1	1	3
						3	9							
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	181	1	1207	2	Y	4	3	1	4
						4	9							
01	1116 N	405	-0-	-711	-0-	15	1	386	2	Y	4	3	1	5
						4	9							
02	2324 N	2168	-0-	-156	-0-	135	1	2029	2	Y	4	6	1	3
						4	9							

UNION RANCH STATE GU			WELL #:		1	RRCID -> 190647			COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332		

09	3510 X	1689	-0-	-1821	-0-	160	1	1482	2	Y	43	35	1	22
						47	9							
10	2263 X	1494	-0-	-769	-0-	279	1	1178	2	Y	34	47	1	9
						37	9							
11	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	328	1	1967	2	Y	32	35	1	6
						35	9							
12	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	468	1	3123	2	Y	60			66
						66	9							
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	95	1	2385	2	Y	55	69	1	52
						61	9							
*02	2800 N	3855	-0-	1055	1055	238	1	3561	2	Y	51	69	1	34
						56	9							

BILLINGS AB GU			WELL #:		1	RRCID -> 190933			COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246		

09	4080 X	2178	-0-	-1902	-0-	211	1	1952	2	Y	14	13	1	18
						15	9							
10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	651	1	2743	2	Y	8	13	1	13
						9	9							
11	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	585	1	3511	2	Y	9	4	1	18
						10	9							
12	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	709	1	4736	2	Y	12	9	1	21
						13	9							
01	3410 X	2900	-0-	-510	-0-	110	1	2778	2	Y	11	9	1	23
						12	9							
*02	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	298	1	4472	2	Y	12	17	1	18
						13	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS STATE GAS UNIT		//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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1		RRCID -> 191870		COMPL. DATE 11/15/2002				TOTAL DEPTH 11300			PERF.11009 - 11074				
09		2160 X	444	-0-	-1716	-0-	42	1	392	2	Y	9	9	1		7	
10		1767 X	1509	-0-	-258	-0-	288	1	1215	2	Y	5	8	1		4	
11		1500 X	1273	-0-	-227	-0-	181	1	1084	2	Y	7	3	1		8	
12		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	208	1	1387	2	Y	8	6	1		10	
01		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	2	Y	7	6	1		11	
*02		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	95	1	1417	2	Y	8	11	1		8	
		UNION RANCH-MORENO GU		WELL #: 1		RRCID -> 192640		COMPL. DATE 12/16/2002				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11111 - 11238		
09		1530 N	1437	-0-	-93	-0-	140	1	1297	2	Y	-0-				-0-	
10		1519 N	1245	-0-	-274	-0-	239	1	1006	2	Y	-0-				-0-	
11		1620 N	1191	-0-	-429	-0-	170	1	1021	2	Y	-0-				-0-	
12		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	209	1	1393	2	Y	-0-				-0-	
01		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	63	1	1596	2	Y	-0-				-0-	
*02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	90	1	1342	2	Y	-0-				-0-	
		BILLINGS B		WELL #: 5ST		RRCID -> 193951		COMPL. DATE 02/06/2003				TOTAL DEPTH 11600			PERF.11216 - 11322		
09		1740 X	1516	-0-	-224	-0-	148	1	1368	2	Y	-0-				-0-	
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	313	1	1319	2	Y	-0-				-0-	
11		2850 X	1236	-0-	-1614	-0-	177	1	1059	2	Y	-0-				-0-	
12		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	402	1	2682	2	Y	-0-				-0-	
01		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	163	1	4113	2	Y	-0-				-0-	
*02		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	191	1	2858	2	Y	-0-				-0-	
		BILLINGS B		WELL #: 7		RRCID -> 194238		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11542			PERF.11107 - 11200		
09		1560 N	1405	-0-	-155	-0-	134	1	1241	2	Y	27	26	1		22	
10		1891 N	1753	-0-	-138	-0-	333	1	1402	2	Y	16	25	1		13	
11		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	244	1	1465	2	Y	18	8	1		23	
12		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	281	1	1876	2	Y	23	17	1		29	
01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	78	1	1959	2	Y	22	17	1		34	
*02		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	112	1	1684	2	Y	23	34	1		23	
		STAGGS		WELL #: 1		RRCID -> 195091		COMPL. DATE 09/11/2003				TOTAL DEPTH 11625			PERF.10540 - 11447		
09		2100 N	2022	-0-	-78	-0-	191	1	1824	2	Y	6	10	1		1	
10		2139 N	1573	-0-	-566	-0-	429	1	1142	2	Y	2				3	
11		2130 N	1684	-0-	-446	-0-	140	1	1535	2	Y	8	5	1		6	
12		2077 N	1845	-0-	-232	-0-	140	1	1695	2	Y	9	5	1		10	
01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	380	1	1549	2	Y	6	10	1		6	
*02		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	576	1	1127	2	Y	3				9	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		510 N	1	-0-	-509	-0-	1	2		Y	-0-	-0-
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	179	1	756	2	Y	-0-
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	106	1	636	2	Y	-0-
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	111	1	741	2	Y	-0-
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	38	1	969	2	Y	-0-
02		700 N	656	-0-	-44	-0-	41	1	615	2	Y	-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063												
09		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	359	1	3850	2	Y	80
							74	9				
10		5518 X	4490	-0-	-1028	-0-	672	1	3680	2	Y	116
							138	9				
11		5460 X	768	-0-	-4692	-0-	765	2	3	9	Y	119
12		5642 X	3437	-0-	-2205	-0-	3318	2	119	9	Y	227
01		5642 X	509	-0-	-5133	-0-	489	2	20	9	Y	155
02		4060 X	899	-0-	-3161	-0-	472	1	406	2	Y	85
							21	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	-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-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023												
09		1020 N	170	-0-	-850	-0-	16	1	154	2	Y	-0-
10		496 N	220	-0-	-276	-0-	60	1	160	2	Y	-0-
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	70	1	772	2	Y	-0-
12		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	70	1	2062	2	Y	-0-
01		217 N	111	-0-	-106	-0-	22	1	89	2	Y	-0-
*02		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	700	1	1370	2	Y	-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	-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-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882												
09		630 N	501	-0-	-129	-0-	153	1	348	2	Y	42
10		620 N	488	-0-	-132	-0-	100	1	388	2	Y	42
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	42
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	99	1	451	2	Y	34
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	34
02		616 N	390	-0-	-226	-0-	390	2			Y	34

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		1050 N	1013	-0-	-37	-0-	86 1	927 2	Y		-0-			-0-
10		1054 N	768	-0-	-286	-0-	119 1	649 2	Y		-0-			-0-
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		Y		-0-			-0-
12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		Y		-0-			-0-
01		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		Y		-0-			-0-
02		1092 N	567	-0-	-525	-0-	567 2		Y		-0-			-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

09		1980 X	1668	-0-	-312	-0-	158 1	1510 2	Y		-0-			-0-
10		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	582 1	1549 2	Y		-0-			-0-
11		1800 X	1395	-0-	-405	-0-	117 1	1278 2	Y		-0-			-0-
12		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	117 1	2936 2	Y		-0-			-0-
01		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	879 1	3585 2	Y		-0-			-0-
*02		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	479 1	2373 2	Y		-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

09		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	302 1	3236 2	Y		-0-			-0-
10		3348 X	2362	-0-	-986	-0-	365 1	1997 2	Y		-0-			-0-
11		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2		Y		-0-			-0-
12		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		Y		-0-			-0-
01		3348 X	3213	-0-	-135	-0-	3213 2		Y		-0-			-0-
02		3024 X	1487	-0-	-1537	-0-	1487 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		1380 X	568	-0-	-812	-0-	52 1	502 2	Y		13			55
							14 9							
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	522 1	641 2	Y		-0-			55
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	73 1	560 2	Y		-0-			55
12		3100 N	3127	-0-	27	-0-	3127 2		Y		-0-			55
01		1619 N	1592	-0-	-27	-0-	155 1	1437 2	Y		-0-			55
*02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	91 1	914 2	Y		-0-			55

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

09		994 N	994	-0-	-0-	-0-	94 1	900 2	Y		-0-			-0-
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	159 1	423 2	Y		-0-			-0-
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	82 1	895 2	Y		-0-			-0-
12		806 N	751	-0-	-55	-0-	82 1	669 2	Y		-0-			-0-
01		589 N	568	-0-	-21	-0-	112 1	456 2	Y		-0-			-0-
02		728 N	663	-0-	-65	-0-	224 1	439 2	Y		-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432														
M O	ALLOW 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	1860 X	1730	-0-	-130	-0-	528	1	1202	2	Y	-0-			10
10	2201 N	1193	-0-	-1008	-0-	240	1	931	2	Y	20			30
						22	9							
11	1590 N	1399	-0-	-191	-0-	1399	2			Y	-0-			30
12	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	306	1	1398	2	Y	-0-	30	1	-0-
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-			-0-
02	1316 N	1228	-0-	-88	-0-	176	1	1052	2	Y	-0-			-0-

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490														
09	3180 X	1649	-0-	-1531	-0-	149	1	1425	2	Y	68	111	1	35
						75	9							
10	3162 X	2443	-0-	-719	-0-	662	1	1760	2	Y	19			54
						21	9							
11	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	1039	1	11386	2	Y	90	56	1	88
						99	9							
12	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	1039	1	12752	2	Y	93	54	1	127
						102	9							
01	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	2522	1	10286	2	Y	69	109	1	87
						76	9							
*02	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6807	2	32	9	Y	29			116

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579														
09	4860 X	2924	-0-	-1936	-0-	276	1	2635	2	Y	12	20	1	3
						13	9							
10	4185 X	2005	-0-	-2180	-0-	547	1	1455	2	Y	3			6
						3	9							
11	3930 X	270	-0-	-3660	-0-	21	1	231	2	Y	16	10	1	12
						18	9							
12	3255 X	155	-0-	-3100	-0-	21	1	114	2	Y	18	10	1	20
						20	9							
01	3007 X	415	-0-	-2592	-0-	79	1	323	2	Y	12	20	1	12
						13	9							
02	2716 X	597	-0-	-2119	-0-	200	1	391	2	Y	5			17
						6	9							

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350														
09	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	302	1	3235	2	Y	67	187	1	78
						74	9							
10	3038 X	2101	-0-	-937	-0-	303	1	1660	2	Y	125	89	1	114
						138	9							
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2954	2	4	9	Y	4			118
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3373	2	118	9	Y	107			225
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3723	2	21	9	Y	19	90	1	154
02	2744 X	1743	-0-	-1001	-0-	1723	2	20	9	Y	18	89	1	83

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) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
		WELL #: 8H		RRCID -> 226330		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 11258		PERF.12592 - 13656		
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	4020 X	3610	-0-	-410	-0-	338 1	3222 2	Y	45	75 1		28
10	4030 X	3156	-0-	-874	-0-	50 9	2284 2	Y	13			41
11	3900 X	3682	-0-	-218	-0-	14 9	3313 2	Y	61	38 1		64
12	4030 X	2977	-0-	-1053	-0-	302 1	2605 2	Y	64	37 1		91
01	3720 X	1566	-0-	-2154	-0-	67 9	1216 2	Y	47	74 1		64
02	3444 X	1048	-0-	-2396	-0-	302 1	805 2	Y	19			83
						70 9						
						298 1						
						52 9						
						222 1						
						21 9						

BILLINGS B		WELL #: 7H		RRCID -> 229091		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10746		PERF.10968 - 13174		
09	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	480 1	4429 2	Y	14	13 1		33
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	15 9	2944 2	Y	8	13 1		28
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	699 1	2950 2	Y	9	4 1		33
12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	9 9	3539 2	Y	12	9 1		36
01	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	492 1	3452 2	Y	11	9 1		38
*02	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	10 9	3304 2	Y	12	17 1		33
						13 9						

BENAVIDES FMT		WELL #: 9		RRCID -> 229572		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10914 - 10930		
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	369 1	840 2	Y	-0-			7
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	131 1	510 2	Y	-0-			7
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		Y	-0-			7
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		Y	-0-			7
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		Y	-0-			7
02	560 N	458	-0-	-102	-0-	37 1	421 2	Y	-0-			7

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		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-

BENAVIDES, ARTURO-STATE		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				
M O	ALLOW 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

WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056														
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	12	11	1	26
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	13	9	293	2	N	6	10	1	22
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	7	9	288	2	N	8	4	1	26
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	48	1	180	2	N	10	7	1	29
01	372 N	283	-0-	-89	-0-	27	1	263	2	N	9	7	1	31
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	11	9	281	2	N	9	14	1	26

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380														
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	53	1	507	2	Y	30	50	1	17
10	465 N	288	-0-	-177	-0-	33	9	202	2	Y	9			26
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	10	9	600	2	Y	40	25	1	41
12	3100 N	4417	-0-	1317	1317	55	1	4315	2	Y	43	25	1	59
01	3100 N	4617	-0-	1517	2834	44	9	3681	2	Y	31	49	1	41
*02	2800 N	3233	-0-	433	3267	902	1	2436	2	Y	13			54

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706														
09	2820 X	17	-0-	-2803	-0-	4	1	9	2	Y	4			7
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	4	9			Y	39			46
11	3000 N	5728	-0-	2728	2728	5728	2			Y	-0-			46
12	3100 N	2618	-0-	-482	2246	470	1	2148	2	Y	-0-	46	1	-0-
01	3100 N	2392	-0-	-708	1538	2392	2			Y	-0-			-0-
*02	2963 X	1425	-0-	-1538	-0-	1425	2			Y	-0-			-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830														
09	6540 X	6122	-0-	-418	-0-	80	1	6003	2	Y	35	46	1	89
10	6820 X	4975	-0-	-1845	-0-	39	9	4243	2	Y	13	23	1	79
11	6600 X	5790	-0-	-810	-0-	718	1	37	9	Y	34	35	1	78
12	6820 X	6055	-0-	-765	-0-	14	9	5674	2	Y	39	28	1	89
01	6820 X	5272	-0-	-1548	-0-	5753	2	4974	2	Y	33	35	1	87
*02	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	338	1	5033	2	Y	30	23	1	94

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118														
09	1080 X	309	-0-	-771	-0-	94	1	215	2	Y	-0-			-0-
10	930 N	710	-0-	-220	-0-	145	1	565	2	Y	-0-			-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-			-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-			-0-
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-			-0-
02	1344 N	642	-0-	-702	-0-	232	1	410	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10950 X	8356	-0-	-2594	-0-	789	1	7527	2	Y	36	60	1			4
						40	9									
10	9765 X	7823	-0-	-1942	-0-	2134	1	5677	2	Y	11					15
						12	9									
11	9450 X	6652	-0-	-2798	-0-	552	1	6047	2	Y	48	30	1			33
						53	9									
12	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	552	1	11592	2	Y	51	29	1			55
						56	9									
01	9114 X	8961	-0-	-153	-0-	1756	1	7164	2	Y	37	59	1			33
						41	9									
*02	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	2898	1	5670	2	Y	16					49
						18	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

09	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	41	-0-	-176	-0-	24	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	372 N	65	-0-	-307	-0-	18	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	12	1	1101	2	Y	-0-					-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	24	1	99	2	Y	-0-					-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	122	1	239	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-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES, ARTURO-ST.		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348																
09	6660 X	3385	-0-	-3275	-0-	235	1	3124	2	Y	24	170	1			44
10	5735 X	4779	-0-	-956	-0-	787	1	3992	2	Y	-0-					44
11	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	640	1	5048	2	Y	-0-					44
12	5735 X	4189	-0-	-1546	-0-	4183	2	6	9	Y	5					49
01	4960 X	3892	-0-	-1068	-0-	377	1	3515	2	Y	-0-					49
02	5320 X	3332	-0-	-1988	-0-	212	1	3120	2	Y	-0-					49

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706																
09	6570 X	4830	-0-	-1740	-0-	61	1	4613	2	Y	142	184	1			92
10	6789 X	5513	-0-	-1276	-0-	790	1	4668	2	Y	50	93	1			49
11	6540 X	3128	-0-	-3412	-0-	2978	2	150	9	Y	136	138	1			47
12	6758 X	3051	-0-	-3707	-0-	162	1	2722	2	Y	152	111	1			88
01	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	366	1	6940	2	Y	133	138	1			83
*02	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	712	1	4851	2	Y	118	92	1			109

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585																
09	900 N	891	-0-	-9	-0-	12	1	871	2	Y	7	9	1			31
10	1054 N	698	-0-	-356	-0-	101	1	594	2	Y	3	5	1			29
11	960 N	860	-0-	-100	-0-	852	2	8	9	Y	7	7	1			29
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	907	2	Y	8	6	1			31
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	7	7	1			31
02	812 N	12	-0-	-800	-0-	1	1	4	2	Y	6	5	1			32

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263																
09	540 N	461	-0-	-79	-0-	32	1	429	2	Y	-0-					58
10	527 N	475	-0-	-52	-0-	78	1	397	2	Y	-0-					58
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	72	1	568	2	Y	-0-					58
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					58
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	61	1	567	2	Y	-0-					58
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	23	1	504	2	Y	-0-					58

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077																
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	307	1	698	2	Y	-0-					21
10	992 N	939	-0-	-53	-0-	192	1	747	2	Y	-0-					21
11	840 N	635	-0-	-205	-0-	635	2			Y	-0-					21
12	1054 N	877	-0-	-177	-0-	158	1	719	2	Y	-0-	21	1			-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
*02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	109	1	750	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 9H		RRCID -> 251270		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 10406		PERF.11404		- 12350	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	1178	1	10881	2	Y	176	145	1	163
						194	9							
10	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	2043	1	8609	2	Y	145	196	1	112
						160	9							
11	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	1975	1	11847	2	Y	132	145	1	99
						145	9							
12	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	1516	1	10125	2	Y	247			346
						272	9							
01	14286 X	14286	-0-	-0-	-0-	535	1	13497	2	Y	231	287	1	290
						254	9							
*02	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	766	1	11484	2	Y	212	289	1	213
						233	9							

STAGGS		WELL #: 15H		RRCID -> 252175		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10850		- 11532		
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	265	1	2531	2	Y	-0-			-0-
10	2697 N	1311	-0-	-1386	-0-	358	1	953	2	Y	-0-			-0-
11	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	231	1	2528	2	Y	-0-			-0-
12	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	231	1	2843	2	Y	-0-			-0-
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	495	1	2020	2	Y	-0-			-0-
*02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	898	1	1757	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS B		WELL #: 10H		RRCID -> 252965		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 11019		PERF.11754		- 12836		
09	4410 X	3856	-0-	-554	-0-	372	1	3433	2	Y	46	43	1	22
						51	9							
10	4836 X	3271	-0-	-1565	-0-	622	1	2620	2	Y	26	42	1	6
						29	9							
11	4680 X	2873	-0-	-1807	-0-	406	1	2433	2	Y	31	14	1	23
						34	9							
12	4650 X	3728	-0-	-922	-0-	480	1	3205	2	Y	39	29	1	33
						43	9							
01	4247 X	3686	-0-	-561	-0-	139	1	3506	2	Y	37	29	1	41
						41	9							
02	3612 X	3338	-0-	-274	-0-	206	1	3088	2	Y	40	57	1	24
						44	9							

STAGGS		WELL #: 16H		RRCID -> 255407		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10838		PERF.10718		- 13341		
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	296	1	2820	2	Y	18	30	1	2
						20	9							
10	3410 X	1983	-0-	-1427	-0-	540	1	1436	2	Y	6			8
						7	9							
11	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	436	1	4775	2	Y	24	15	1	17
						26	9							
12	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	436	1	3016	2	Y	26	15	1	28
						29	9							
01	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	660	1	2692	2	Y	19	30	1	17
						21	9							
02	3080 X	2786	-0-	-294	-0-	939	1	1838	2	Y	8			25
						9	9							

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 18H		RRCID -> 258764	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 10919	PERF.12133	- 13551								
09	1920 N	1535	-0-	-385	-0-	146	1	1389	2	Y	-0-					-0-
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	521	1	1387	2	Y	-0-					-0-
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	158	1	1734	2	Y	-0-					-0-
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	158	1	1554	2	Y	-0-					-0-
01	1922 N	1872	-0-	-50	-0-	369	1	1503	2	Y	-0-					-0-
02	1764 N	1608	-0-	-156	-0-	544	1	1064	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 258833	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9340	- 9708								
09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	40	1	2997	2	Y	64	83	1			42
10	3131 X	1926	-0-	-1205	-0-	275	1	1626	2	Y	23	42	1			23
11	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3271	2	67	9	Y	61	62	1			22
12	3224 X	1924	-0-	-1300	-0-	104	1	1745	2	Y	68	50	1			40
01	3224 X	2235	-0-	-989	-0-	109	1	2060	2	Y	60	62	1			38
*02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	403	1	2744	2	Y	53	41	1			50

STAGGS		WELL #: 19H		RRCID -> 259270	COMPL. DATE 10/12/2010	TOTAL DEPTH 11053	PERF.11189	- 12813								
09	3360 X	2602	-0-	-758	-0-	246	1	2346	2	Y	9	15	1			31
10	3441 X	2698	-0-	-743	-0-	736	1	1959	2	Y	3					34
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	310	1	3401	2	Y	13	8	1			39
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	310	1	3565	2	Y	12	7	1			44
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	714	1	2911	2	Y	10	15	1			39
02	3472 X	1948	-0-	-1524	-0-	18	1	1926	2	Y	4					43

BILLINGS B		WELL #: 14H		RRCID -> 259274	COMPL. DATE 11/12/2010	TOTAL DEPTH 10859	PERF.13064	- 14977								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLINGS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 261169	COMPL. DATE 04/16/2011	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9360	- 9852								
09	4770 X	2524	-0-	-2246	-0-	31	1	2329	2	Y	149	193	1			96
10	2325 X	1948	-0-	-377	-0-	274	1	1616	2	Y	53	97	1			52
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	2963	2	157	9	Y	143	145	1			50
12	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	151	1	2538	2	Y	108	79	1			79
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	119	9	1794	2	Y	140	145	1			74
02	2100 X	1591	-0-	-509	-0-	154	9	1269	2	Y	124	97	1			101

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)	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	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	93 1	6998 2	Y	64	83 1			50
10	6820 X	4851	-0-	-1969	-0-	70 9	4127 2	Y	23	42 1			31
11	6600 X	4013	-0-	-2587	-0-	25 9	68 9	Y	62	62 1			31
12	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	3945 2	543 1	Y	46	34 1			43
01	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	51 9	359 1	Y	60	62 1			41
*02	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	66 9	831 1	Y	52	41 1			52
						57 9							

BILLINGS RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	267365	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9362 - 9904	
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	28 1	2084 2	Y	57	73 1			51
10	2449 N	1702	-0-	-747	-0-	63 9	1437 2	Y	20	37 1			34
11	2310 N	2215	-0-	-95	-0-	243 1	59 9	Y	54	55 1			33
12	2263 N	2238	-0-	-25	-0-	22 9	123 1	Y	41	30 1			44
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	45 9	112 1	Y	53	55 1			42
*02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	58 9	259 1	Y	48	37 1			53
						53 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		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DUVAL		
PETERS, W. R. -A-		WELL #:		A 4	RRCID ->	042418	COMPL. DATE	07/16/1967	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	N/A		
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-		

TIGER (YEGUA)		89903 664		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.		508936										
PETERS -38-		WELL #:		2	RRCID ->	014646	COMPL. DATE	04/07/1964	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-

TIGER (YEGUA)				//CONT.//	89903 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL	
LORAC, INC.				//CONT.//	508936							
PETERS, W. R., -C-				WELL #:	1	RRCID ->	014647	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A
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	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-

PETERS, "T"				WELL #:	1	RRCID ->	130537	COMPL. DATE	02/17/1989	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 3412 - 3420
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-

TIGRE GRANDE (12000)				WELL #:	1	RRCID ->	199067	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12018 - 12748
HILCORP ENERGY COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	199067	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12018 - 12748
ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	199067	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12018 - 12748
09	4470	X	3747	-0-	-723	-0-	597 1	3150 2	N	-0-		-0-
10	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	570 1	3425 2	N	-0-		-0-
11	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	660 1	3366 2	N	-0-		-0-
12	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	150 1	3500 2	N	-0-		-0-
01	3999	X	3898	-0-	-101	-0-	510 1	3388 2	N	-0-		-0-
02	3752	X	3658	-0-	-94	-0-	420 1	3238 2	N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				WELL #:	2A	RRCID ->	199928	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10884 - 11420
LOPEZ				WELL #:	2A	RRCID ->	199928	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10884 - 11420
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	399 1	621 2	Y	-0-		42
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	376 1	542 2	Y	2		44
							2					
11	1020	N	935	-0-	-85	-0-	398 1	537 2	Y	-0-		44
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	432 1	596 2	Y	-0-		44
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	402 1	541 2	Y	-0-		44
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	335 1	526 2	Y	2		46
							2					

T.-C.-B. (CLAUDIA)				WELL #:	1	RRCID ->	132461	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7077 - 7087
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				WELL #:	1	RRCID ->	132461	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7077 - 7087
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-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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-			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-
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-	-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-
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-	-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 TIJERINA		WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420				
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 TIJERINA		WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561				
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-
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-			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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C195	RRCID ->	117276	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7909 - 7915	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 TIJERINA		WELL #:		1085A	RRCID ->	147948	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	11940	PERF.10359 - 11200	
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_____ 11/17/2021												

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-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 TIJERINA		WELL #:		1087A	RRCID ->	155625	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9930 - 9947	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 TIJERINA		WELL #:		1138J	RRCID ->	162433	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9740 - 9940	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 TIJERINA		WELL #:		1139J	RRCID ->	165931	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	11086	PERF. 9954 - 9958	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #:		1059	RRCID ->	168385	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12108	PERF.10742 - 10776	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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 #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

09	3000 N	2486	-0-	-514	83	2	1	2467	2	Y	15	15	1			5
						17	9									
10	3069 X	1807	-0-	-1262	-0-	1795	2	12	9	Y	11	12	1			4
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	3627 X	2483	-0-	-1144	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
01	2728 X	2329	-0-	-399	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
02	3136 X	1987	-0-	-1149	-0-	1987	2			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 #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

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	7110 X	6309	-0-	-801	-0-	23 1	6033 2	Y	230	218 1		77
10	7192 X	6607	-0-	-585	-0-	253 9	6291 2	Y	283	257 1		103
11	6960 X	6686	-0-	-274	-0-	5 1	6393 2	Y	250	262 1		91
12	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	311 9	6433 2	Y	246	287 1		50
01	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	18 1	6263 2	Y	253	229 1		74
*02	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	275 9	5343 2	Y	241	244 1		71
						25 1						
						271 9						
						26 1						
						278 9						
						20 1						
						265 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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

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

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		807J	RRCID ->	261645	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7264 - 7274				
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	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 LAGUNA LARGA		WELL #:		813	RRCID ->	261704	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8753 - 8776				
09	4140 X	3881	-0-	-259	-0-	7	1	3798	2	Y	69	65	1		23
						76	9								
10	4216 X	3895	-0-	-321	-0-	1	1	3800	2	Y	85	77	1		31
						94	9								
11	4080 X	2357	-0-	-1723	-0-	4	1	2289	2	Y	58	68	1		21
						64	9								
12	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	12	1	4700	2	Y	118	115	1		24
						130	9								
01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	11	1	4002	2	Y	106	99	1		31
						117	9								
02	3556 X	3486	-0-	-70	-0-	8	1	3369	2	Y	99	101	1		29
						109	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-
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		801	RRCID ->	261765	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10372 - 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-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		823A	RRCID ->	264857	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10296 - 11092				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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 PROD	INJECT. (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	1350 N	989	-0-	-361	-0-	3	1	955	2	Y	28	31	1		9
10	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	31	9	1283	2	Y	46	38	1		17
11	1410 N	1171	-0-	-239	-0-	51	9	1110	2	Y	52	50	1		19
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	4	1	1172	2	Y	55	63	1		11
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	57	9	1139	2	Y	56	51	1		16
02	616 N	269	-0-	-347	-0-	6	1	253	2	Y	14	26	1		4
						61	9								
						6	1								
						62	9								
						1	1								
						15	9								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		845	RRCID ->	265943	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	10594	- 11509		
09	8640 X	5089	-0-	-3551	-0-	15	1	4906	2	Y	153	156	1		51
10	8928 X	5771	-0-	-3157	-0-	168	9	5572	2	Y	178	164	1		65
11	8640 X	7292	-0-	-1348	-0-	3	1	7259	2	Y	28	83	1		10
12	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	196	9	6447	2	Y	25	30	1		5
01	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	2	1	6070	2	Y	24	22	1		7
02	5320 X	5251	-0-	-69	-0-	31	9	5223	2	Y	24	24	1		7
						2	1								
						26	9								
						2	1								
						26	9								
						2	1								
						26	9								
KING RANCH LOS INDIOS		WELL #:		840	RRCID ->	267797	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9154	- 11784		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

09	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	10	1	2775	2	Y	97	30	1			121
						107	9									
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1	1	1869	2	Y	70	52	1			139
						77	9									
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	5	1	1504	2	Y	71	61	1			149
						78	9									
12	2201 N	1131	-0-	-1070	-0-	60	1	1018	2	Y	48	67	1			130
						53	9									
01	1953 N	1333	-0-	-620	-0-	118	1	1139	2	Y	69	69	1			130
						76	9									
02	1484 N	1423	-0-	-61	-0-	73	1	1259	2	Y	83	75	1			138
						91	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

09	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	18	1	2946	2	Y	180	155	1			305
						198	9									
10	3875 X	2741	-0-	-1134	-0-	2	1	2616	2	Y	112	131	1			286
						123	9									
11	3750 X	3451	-0-	-299	-0-	8	1	3322	2	Y	110	127	1			269
						121	9									
12	2821 X	2604	-0-	-217	-0-	138	1	2379	2	Y	79	122	1			226
						87	9									
01	2821 X	2354	-0-	-467	-0-	208	1	2049	2	Y	88	121	1			193
						97	9									
*02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	133	1	2368	2	Y	109	112	1			190
						120	9									

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	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		893A	RRCID ->	275301	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9398 - 9593		
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-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		892J	RRCID ->	275312	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9482 - 9613	
09	3000 N	2400	-0-	-600	1504	7	1	2317	2	Y	69	65 1	23
						76	9						
10	3100 N	2493	-0-	-607	897	1	1	2401	2	Y	83	76 1	30
						91	9						
11	3000 N	2481	-0-	-519	378	5	1	2401	2	Y	68	73 1	25
						75	9						
12	2777 N	2399	-0-	-378	-0-	6	1	2324	2	Y	63	75 1	13
						69	9						
01	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	7	1	2283	2	Y	66	60 1	19
						73	9						
02	2100 N	2038	-0-	-62	-0-	5	1	1963	2	Y	64	64 1	19
						70	9						

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		906J	RRCID ->	276026	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9520 - 9606	
09	3840 X	835	-0-	-3005	-0-	6	1	764	2	Y	59	108 1	20
						65	9						
10	3100 X	191	-0-	-2909	-0-	173	2	18	9	Y	16	30 1	6
						12	1	1859	2	Y	165	111 1	60
11	3570 X	2053	-0-	-1517	-0-	182	9						
						21	1	2432	2	Y	211	228 1	43
12	T. A.	2685	-0-	2685	2685	232	9						
						28	1	3032	2	Y	277	239 1	81
01	T. A.	3365	-0-	3365	6050	305	9						
						1	1	90	2	Y	10	88 1	3
02	T. A.	102	-0-	102	6152	11	9						

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		914J	RRCID ->	276033	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9704 - 9732	
09	39420 X	31278	-0-	-8142	-0-	46	1	30723	2	Y	463	439 1	156
						509	9						
10	40734 X	13299	-0-	-27435	-0-	4	1	13038	2	Y	234	305 1	85
						257	9						
11	36600 X	34651	-0-	-1949	-0-	30	1	34153	2	Y	425	355 1	155
						468	9						
12	36301 X	31559	-0-	-4742	-0-	39	1	31104	2	Y	378	456 1	77
						416	9						
01	33697 X	28893	-0-	-4804	-0-	37	1	28453	2	Y	366	336 1	107
						403	9						
02	32340 X	20863	-0-	-11477	-0-	37	1	20504	2	Y	293	314 1	86
						322	9						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		913J	RRCID ->	278070	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8765 - 8798	
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	3720 X	1874	-0-	-1846	-0-	1871	2	3	9	Y	3	4 1	1
10	4061 X	100	-0-	-3961	-0-	99	2	1	9	Y	1	2 1	-0-
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		937J	RRCID ->	286020	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8780 - 8814	
09	11160 X	10313	-0-	-847	-0-	23	1	10037	2	Y	230	220 1	77
						253	9						
10	11532 X	10323	-0-	-1209	-0-	5	1	10018	2	Y	273	251 1	99
						300	9						
11	11160 X	9636	-0-	-1524	-0-	16	1	9369	2	Y	228	244 1	83
						251	9						
12	9982 X	9737	-0-	-245	-0-	23	1	9466	2	Y	225	262 1	46
						248	9						
01	9982 X	9851	-0-	-131	-0-	24	1	9563	2	Y	240	216 1	70
						264	9						
02	9016 X	8400	-0-	-616	-0-	18	1	8131	2	Y	228	231 1	67
						251	9						

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1071	RRCID ->	290597	COMPL. DATE	05/01/2020	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	10719 - 12230	
09	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	12	1	2385	2	N	124	117 1	42
						136	9						
10	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	3	1	2365	2	N	157	142 1	57
						173	9						
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	10	1	2287	2	N	146	150 1	53
						161	9						
12	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	14	1	2496	2	N	141	165 1	29
						155	9						
01	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	16	1	2424	2	N	155	139 1	45
						171	9						
*02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	13	1	2266	2	N	157	156 1	46
						173	9						

LOGAS ENERGY, LLC		505860		WELL #:		43	RRCID ->	044301	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6433 - 6440
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
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 #:		41 L	RRCID ->	054776	COMPL. DATE	03/23/1973	TOTAL DEPTH	8576	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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C179 F	RRCID ->	072151	COMPL. DATE	06/30/1982	TOTAL DEPTH	7718	PERF. 6728 - 6734	
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	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 #:		32	RRCID ->	124463	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 7323 - 7338	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #2		WELL #:		2	RRCID ->	125369	COMPL. DATE	02/16/1989	TOTAL DEPTH	7569	PERF. 6171 - 6181	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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.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-				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-

BLUCHER, C.F.H. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	134213	COMPL. DATE	04/07/1990	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 8451 - 8480	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

REMORA OPERATING, LLC		701613										
DETJERINA, H. C.		WELL #:		104	RRCID ->	067217	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 6968 - 6975	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, E.G		WELL #: 20		RRCID -> 074454		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 11864		PERF.10481 - 10920						
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
*08	1612 X	1067	-0-	-545	-0-	1041	3	26	9	Y	24	17	1			58
09	1560 X	678	-0-	-884	-0-	659	3	17	9	Y	15	29	1			44
*10	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1205	3	31	9	Y	28	34	1			38
*11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1019	3	21	9	Y	19	17	1			40
12	DLQ G-10	1707	-0-	1707	1707	1675	3	32	9	Y	29	30	1			39
01	DLQ G-10	4553	-0-	4553	6260	4519	3	34	9	Y	31	30	1			40
02	DLQ G-10	3141	-0-	3141	9401	3113	3	28	9	Y	25	26	1			39

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 44		RRCID -> 078406		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7238 - 7249						
*07	527 N	33	-0-	-494	-0-	33	3			Y	-0-					17
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					17
*09	150 N	43	-0-	-107	-0-	43	3			Y	-0-					17
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					17
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					17
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17

CANALES, A.T.		WELL #: 54		RRCID -> 078856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9922 - 10374						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 23		RRCID -> 093346		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9350 - 9426						
09	14B2 EXT	-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

CANALES, A.T.		WELL #: 55		RRCID -> 103567		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10683		PERF. 9389 - 9976						
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-

CANALES, E.G.		WELL #: 19		RRCID -> 114822		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10198 - 10294						
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-

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	307	-0-	-173	-0-	307	3		13
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		13
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	636	3	7 9	2
*12	DLQ G-10	696	-0-	696	696	663	3	33 9	2
*01	DLQ G-10	1024	-0-	1024	1720	984	3	40 9	8
02	DLQ G-10	768	-0-	768	2488	740	3	28 9	7

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 107		RRCID -> 119842		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502	
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

CANALES, E.G.		WELL #: 28		RRCID -> 122949		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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-

CANALES, A.T.		WELL #: 56		RRCID -> 131363		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	Y	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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
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

CANALES, A.T.		WELL #: 53		RRCID -> 135220		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854	
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	Y	-0-
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	Y	-0-
12	DLQ G-10	710	-0-	710	710	710	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	889	-0-	889	1599	889	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	844	-0-	844	2443	844	3	Y	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
CANALES, A.T.		WELL #: 64		RRCID -> 143540		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450		
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-

CANALES, A.T.		WELL #: 68		RRCID -> 145085		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126		
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	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-

CANALES, A.T.		WELL #: 70		RRCID -> 145720		COMPL. DATE 12/29/2018		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 8271 - 8318		
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-

CANALES, A.T.		WELL #: 51		RRCID -> 145906		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612		
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-

CANALES, A. T.		WELL #: 69		RRCID -> 145914		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	15 29 1		73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	28 34 1		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	19 17 1		69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	29 30 1		68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	31 30 1		69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	25 26 1		68

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	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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
CANALES, E.G.		WELL #:		29	RRCID ->	151391	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	10483	PERF. 8406 - 8436	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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-

CANALES, A. T.		WELL #:		80	RRCID ->	151642	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11005	PERF. 9410 - 9583	
*08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	668 3	13 9	Y	12	8 1	47	
09	630 N	466	-0-	-164	-0-	458 3	8 9	Y	7	15 1	39	
*10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1277 3	15 9	Y	14	17 1	36	
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	925 3	11 9	Y	10	8 1	38	
12	DLQ G-10	945	-0-	945	945	930 3	15 9	Y	14	15 1	37	
01	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1957	994 3	18 9	Y	16	15 1	38	
02	DLQ G-10	832	-0-	832	2789	819 3	13 9	Y	12	13 1	37	

CANALES, A. T.		WELL #:		86	RRCID ->	153189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10142 - 10202	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15	

CANALES, A. T.		WELL #:		88	RRCID ->	154456	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12135	PERF. 9596 - 9952	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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 #:		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-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
CANALES, A.T.		WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 10790		PERF. 9494 - 9968					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203		PERF. 7428 - 7432					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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 #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8072 - 8084					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9846 - 10268					
09	1410 N	1100	-0-	-310	-0-	1083	3	17	9	Y	15	29	1		62
*10	1519 N	891	-0-	-628	-0-	860	3	31	9	Y	28	34	1		56
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	600	3	21	9	Y	19	17	1		58
12	DLQ G-10	1111	-0-	1111	1111	1079	3	32	9	Y	29	30	1		57
01	DLQ G-10	1048	-0-	1048	2159	1014	3	34	9	Y	31	30	1		58
02	DLQ G-10	826	-0-	826	2985	798	3	28	9	Y	25	26	1		57

CANALES, E.G.		WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10331 - 10500			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-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	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-

CANALES, A.T.		WELL #: 84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9534 - 10309					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36

CANALES, A. T.		WELL #: 87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9522 - 9584					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
CANALES, A. T.		WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15

CANALES, A. T.		WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-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-

CANALES, E. G.		WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720		
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					-0-
10	279 N		-0-	-0-	-0-	279	3			-0-
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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-			NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			7	15	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			14	17	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			10	9	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			14	15	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			16	15	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			12	13	15

CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			66	134	58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			126	156	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			87	77	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			132	136	34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			143	138	39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			114	118	35

CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059		
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	35	2	15	9	50
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	550	2	15	9	47
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	576	2	11	9	49
*12	DLQ G-10	900	-0-	900	-0-	885	2	15	9	48
01	DLQ G-10	1002	-0-	1002	-0-	984	2	18	9	49
02	DLQ G-10	778	-0-	778	-0-	2680	2	13	9	48

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128								
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, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-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-

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-	-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, A. T.		WELL #: 94		RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-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-

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-	-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-

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-	-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES A.T.		WELL #: 95		RRCID -> 222835		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CANALES, E. G.		WELL #: 39		RRCID -> 222863		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272								
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-

CANALES, A.T.		WELL #: 97		RRCID -> 223375		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	15	1			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	18	1			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1			2

CANALES A.T.		WELL #: 96		RRCID -> 223385		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CANALES A.T.		WELL #: 99		RRCID -> 223933		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510								
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-

CANALES, E. G.		WELL #: 40		RRCID -> 225676		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487								
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	588	3	13	9	Y	12	8	1			63
09	660 N	408	-0-	-252	-0-	400	3	8	9	Y	7	15	1			55
*10	682 N	106	-0-	-576	-0-	91	3	15	9	Y	14	17	1			52
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	178	2	11	9	Y	10	8	1			54
12	DLQ G-10	361	-0-	361	-0-	361	3	15	9	Y	14	15	1			53
01	DLQ G-10	385	-0-	385	-0-	746	3	18	9	Y	16	15	1			54
02	DLQ G-10	344	-0-	344	-0-	1090	3	13	9	Y	12	13	1			53

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, A. T.		WELL #: 98		RRCID -> 225822		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10885 - 11122						
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	15	29	1			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	34	1			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	17	1			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	30	1			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	1			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	1			27

CANALES, A. T.		WELL #: 100		RRCID -> 226263		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10163 - 10898						
*08	2480 X	1985	-0-	-495	-0-	1959	3	26	9	Y	24	17	1			85
09	2340 X	1254	-0-	-1086	-0-	1237	3	17	9	Y	15	29	1			71
*10	1860 X	1416	-0-	-444	-0-	1385	3	31	9	Y	28	34	1			65
*11	1800 X	1754	-0-	-46	-0-	1733	2	21	9	Y	19	17	1			67
12	DLQ G-10	2267	-0-	2267	2267	2235	3	32	9	Y	29	30	1			66
01	DLQ G-10	1848	-0-	1848	4115	1814	3	34	9	Y	31	30	1			67
02	DLQ G-10	1635	-0-	1635	5750	1607	3	28	9	Y	25	26	1			66

CANALES, A. T.		WELL #: 101		RRCID -> 227509		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10350 - 11252						
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-

CANALES, A. T.		WELL #: 102		RRCID -> 229303		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11530		PERF.10812 - 11339						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	29	1			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	34	1			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	17	1			61
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	30	1			60
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	1			61
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	1			60

CANALES, A. T.		WELL #: 103		RRCID -> 229667		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9755 - 9894						
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	130	3	54	9	Y	49	34	1			73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	59	1			43
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	55	68	1			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	34	1			34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	60	1			32
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	61	1			34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	52	1			32

CANALES, E. G.		WELL #: 41		RRCID -> 234048		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11034 - 11306						
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					73
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, E.G.		WELL #: 42		RRCID -> 240362		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10590 - 10605						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CANALES, A. T.		WELL #: 104		RRCID -> 241042		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10532 - 11068						
*08	1116 X	309	-0-	-807	-0-	283	3	26	9	Y	24	17	1			59
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	15	29	1			45
*10	837 X	681	-0-	-156	-0-	650	3	31	9	Y	28	34	1			39
*11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	619	3	21	9	Y	19	17	1			41
12	DLQ G-10	752	-0-	752	752	720	3	32	9	Y	29	30	1			40
01	DLQ G-10	1031	-0-	1031	1783	997	3	34	9	Y	31	30	1			41
02	DLQ G-10	1027	-0-	1027	2810	999	3	28	9	Y	25	26	1			40

CANALES, A. T.		WELL #: 105		RRCID -> 241726		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 11575		PERF.10730 - 10872						
*08	1705 X	1431	-0-	-274	-0-	1412	3	19	9	Y	17	12	1			16
09	1650 X	922	-0-	-728	-0-	911	3	11	9	Y	10	21	1			5
*10	1426 X	707	-0-	-719	-0-	686	3	21	9	Y	19	24	1			-0-
*11	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1408	3	14	9	Y	13	12	1			1
12	DLQ G-10	1718	-0-	1718	1718	1696	3	22	9	Y	20	21	1			-0-
01	DLQ G-10	1133	-0-	1133	2851	1109	3	24	9	Y	22	21	1			1
02	DLQ G-10	1692	-0-	1692	4543	1673	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						
*08	1271 X	1014	-0-	-257	-0-	971	3	43	9	Y	39	27	1			45
09	1110 X	487	-0-	-623	-0-	462	3	25	9	Y	23	47	1			21
*10	835 X	835	-0-	-0-	-0-	787	3	48	9	Y	44	55	1			10
*11	750 X	609	-0-	-141	-0-	575	3	34	9	Y	31	27	1			14
12	DLQ G-10	681	-0-	681	681	630	3	51	9	Y	46	48	1			12
01	DLQ G-10	1007	-0-	1007	1688	952	3	55	9	Y	50	48	1			14
02	DLQ G-10	578	-0-	578	2266	534	3	44	9	Y	40	41	1			13

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		RRCID -> 092507		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8090 - 8168						
CANALES, P.		WELL #: 136														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

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-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

09	3000 N	17943	-0-	14943	39716	1055	1	16686	3	Y	184	138	1			84
						202	9									
10	52512 X	12796	-0-	-39716	-0-	809	1	11875	3	Y	102	126	1			60
						112	9									
11	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	853	1	11810	3	Y	114	126	1			48
						125	9									
12	20088 X	13187	-0-	-6901	-0-	937	1	12158	3	Y	84	87	1			45
						92	9									
01	20088 X	12816	-0-	-7272	-0-	966	1	11731	3	Y	108	99	1			54
						119	9									
02	16744 X	11134	-0-	-5610	-0-	817	1	10230	3	Y	79	94	1			39
						87	9									

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

09	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-			544	3	N	-0-					-0-
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-			102	1	N	286	206	1			80
								315	9							
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-			61	1	N	288	242	1			126
								317	9							
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-			59	1	N	211	218	1			119
								232	9							
*02	2800 N	9503	-0-	6703	6703	687	1	8605	3	N	192	220	1			91
						211	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)
LOGAS ENERGY, LLC
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL

89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT
505860
WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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)
LOGAS ENERGY, LLC
BLUCHER, C.F.H.

89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL
505860
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		25LU	RRCID ->	097599	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 6866 - 6935	
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-			Y	-0-		15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

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-	-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	T. A.	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-

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-	-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	SHUT IN	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-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		40 U	RRCID ->	122873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7151 - 7154	
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-

STEWART - JONES UNIT NO. 2		WELL #:		7 U	RRCID ->	132035	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7028 - 7042	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		60	RRCID ->	138415	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	9496	PERF. 7124 - 7396	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-	-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															
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7040 - 7046															
M	O	ALLOW 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-					Y	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942															
09		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			Y	-0-			45
10		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-			45
11		3000 X	1868	-0-	-1132	-0-	1868	2			Y	-0-			45
*12		3069 X	2175	-0-	-894	-0-	2123	2	52	9	Y	47	47	2	45
*01		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-			45
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45

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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197															
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-

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 #:		56	RRCID ->	166739	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6262 - 6269			
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				172
10	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-				Y	-0-				172
11	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2		Y	-0-				172
12	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	12030	2	156 9	Y	142	142	1		172
*01	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2		Y	-0-				172
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				172

REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		701613	RRCID ->	014667	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6949 - 6957			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		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-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 U	RRCID ->	034550	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 7164 - 7187			
*07	1085 N	62	-0-	-1023	-0-	62	3		N	-0-				63
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-				63
*09	270 N	78	-0-	-192	-0-	78	3		N	-0-				63
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				63
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-				63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		94 U	RRCID ->	053621	COMPL. DATE	10/01/1972	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A			
*07	527 N	33	-0-	-494	-0-	33	3		Y	-0-				19
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-				19
*09	150 N	43	-0-	-107	-0-	43	3		Y	-0-				19
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-				19
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-				19
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS												
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613																
DETIJERINA, H.C.		WELL #:		4	RRCID ->	058645	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7092 - 7152									
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					
*07	403 N	27	-0-	-376	-0-		27	3			Y	-0-			6					
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			Y	-0-			6					
*09	120 N	35	-0-	-85	-0-		35	3			Y	-0-			6					
*10	31 N	27	-0-	-4	-0-		27	3			Y	-0-			6					
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	3			Y	-0-			6					
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	3			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-					
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	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-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		67	RRCID ->	079989	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 6976 - 6988		
*07	1736 N	48	-0-	-1688	-0-		48	3	Y	-0-		61	
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3	Y	-0-		61	
*09	390 N	90	-0-	-300	-0-		90	3	Y	-0-		61	
*10	62 N	48	-0-	-14	-0-		48	3	Y	-0-		61	
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	3	Y	-0-		61	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-	

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-	

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 #:		9	RRCID ->	109787	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7191	PERF. 7108 - 7116
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-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		48	RRCID ->	111570	COMPL. DATE	01/10/1986	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 5968 - 6154
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

CANALES, A.T.		WELL #:		16	RRCID ->	118700	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6975 - 6985
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-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		73	RRCID ->	161777	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6975 - 6996
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		57	RRCID ->	181429	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6442 - 6455
*07	465 N	27	-0-	-438	-0-	27	3	Y	-0-		8
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		8
*09	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	3	Y	-0-		8
*10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-		8
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	-0-		8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

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 #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

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
*07		1147 N	82	-0-	-1065	-0-	82 3		Y	-0-			30
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			30
*09		300 N	103	-0-	-197	-0-	103 3		Y	-0-			30
*10		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		Y	-0-			30
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-			30
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			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

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	T. A.	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-

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-	-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-

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	4440 #	3133	-0-	-1307	-0-	219 1	2903 3		N	10			127
						11 9							
10	4588 #	3290	-0-	-1298	-0-	236 1	3050 3		N	4			131
						4 9							
11	4440 #	3549	-0-	-891	-0-	244 1	3246 3		N	54			185
						59 9							
12	4061 #	3741	-0-	-320	-0-	289 1	3372 3		N	73	171 1		87
						80 9							
*01	4131 R	4131	-0-	-0-	-0-	366 1	3731 3		N	31			118
						34 9							
02	3304 #	NO RPT	-0-	-3304	-0-				N	NO RPT			118

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-	-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-

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							
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-					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 #: 107		RRCID -> 188472		COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686							
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
*02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
SANTA FE RANCH			WELL #: 106		RRCID -> 188650		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206							
09		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	718	1	5210	2	Y	-0-					-0-
10		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	700	1	5784	2	Y	-0-					-0-
11		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	692	1	4100	2	Y	-0-					-0-
12		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	763	1	4638	2	Y	-0-					-0-
01		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	848	1	4347	2	Y	-0-					-0-
02		3500 X	874	-0-	-2626	-0-	103	1	771	2	Y	-0-					-0-
SANTA FE RANCH			WELL #: 108		RRCID -> 189845		COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683							
09		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	1256	1	9111	2	Y	25	23	1			62
10		12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	1331	1	10980	2	Y	24	24	1			62
11		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	1329	1	7882	2	Y	26					88
12		10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	1412	1	8580	2	Y	33					121
*01		11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	1901	1	9737	2	Y	25	74	1	34	7	38
02		9016 X	7990	-0-	-1026	-0-	925	1	6979	2	Y	78	68	1			48
SANTA FE RANCH			WELL #: 110		RRCID -> 190028		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
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-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736							
SANTA FE RANCH		WELL #:		116	RRCID ->	192836	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	14639	PERF.14210 - 14220
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-

SANTA FE RANCH		WELL #:		115	RRCID ->	193814	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14368	PERF.13821 - 13960
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-		-0-
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	28623 X	28623	-0-	-0-	-0-	28454 2	169 9	Y	154		154
01	58243 X	58243	-0-	-0-	-0-	57559 2	684 9	Y	622	776 1	-0-
*02	35648 X	35648	-0-	-0-	-0-	34770 2	878 9	Y	798	692 1	106

SANTA FE RANCH		WELL #:		121	RRCID ->	194536	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	14295	PERF.13852 - 13968
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 #:		109	RRCID ->	194922	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	14450	PERF.14006 - 14016
09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	489 1	3548 2	Y	-0-		-0-
10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	547 1	4513 2	Y	-0-		-0-
11	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	553 1	3282 2	Y	-0-		-0-
12	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	630 1	3829 2	Y	45		45
						50 9					
01	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	765 1	3916 2	Y	58	103 1	-0-
						64 9					
02	3556 X	3031	-0-	-525	-0-	340 1	2569 2	Y	111	96 1	15
						122 9					

SANTA FE RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	196615	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14406 - 14416
09	11430 X	8522	-0-	-2908	-0-	8185 2	337 9	Y	306	282 1	763
10	11811 X	11262	-0-	-549	-0-	10929 2	333 9	Y	303	296 1	770
11	10440 X	9627	-0-	-813	-0-	9275 2	352 9	Y	320		1090
12	9083 X	6602	-0-	-2481	-0-	6319 2	283 9	Y	257		1347
*01	11253 X	1516	-0-	-9737	-0-	1516 2		Y	-0-	599 7	748
*02	35166 X	35166	-0-	-0-	-0-	34483 2	683 9	Y	621	539 1	830

SANTA FE RANCH		WELL #:		113	RRCID ->	206601	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	14436	PERF.14062 - 14232
09	13890 X	12205	-0-	-1685	-0-	1472 1	10679 2	Y	49	45 1	246
						54 9					
10	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	1616 1	13330 2	Y	48	47 1	247
						53 9					
11	13860 X	10383	-0-	-3477	-0-	1490 1	8837 2	Y	51		298
						56 9					
12	14322 X	7308	-0-	-7014	-0-	1025 1	6225 2	Y	53		351
						58 9					
*01	14477 X	78	-0-	-14399	-0-	11 1	61 2	Y	5	14 1	165 7
						6 9					
02	13076 X	44	-0-	-13032	-0-	5 1	32 2	Y	6	5 1	178
						7 9					

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SANTA FE RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 185501	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	15835	PERF.	14154 - 14516		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8190 X	7629	-0-	-561	-0-	532	1	7049	3	N	44		97
10	8401 X	7625	-0-	-776	-0-	48	9	6977	3	N	98		195
11	8130 X	7341	-0-	-789	-0-	108	9	6814	3	N	14	179 1	30
12	8401 X	7093	-0-	-1308	-0-	512	1	6449	3	N	83		113
01	8184 X	5106	-0-	-3078	-0-	15	9	4574	3	N	75		188
02	7112 X	NO RPT	-0-	-7112	-0-	449	1			N	NO RPT		188
						83	9						
SANTA FE RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 185707	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.	13856 - 14172		
09	14700 X	13596	-0-	-1104	-0-	939	1	12442	3	N	195		268
10	15190 X	13855	-0-	-1335	-0-	215	9	12755	3	N	103	183 1	188
11	14700 X	13815	-0-	-885	-0-	987	1	12700	3	N	146	181 1	153
12	15201 X	15201	-0-	-0-	-0-	113	9	13868	3	N	131	186 1	98
*01	17322 X	17322	-0-	-0-	-0-	954	1	15576	3	N	198	183 1	113
02	12908 X	NO RPT	-0-	-12908	-0-	161	9			N	NO RPT		113
						1189	1						
						144	9						
						1528	1						
						218	9						
SANTA FE RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 186882	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13964 - 14336		
09	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	572	1	7584	3	N	132	180 1	197
10	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	145	9	7755	3	N	45	178 1	64
11	8070 X	7592	-0-	-478	-0-	600	1	6984	3	N	75		139
12	8339 X	7959	-0-	-380	-0-	50	9	7243	3	N	86	183 1	42
01	8339 X	7449	-0-	-890	-0-	83	9	6715	3	N	68		110
02	7532 X	NO RPT	-0-	-7532	-0-	621	1			N	NO RPT		110
						95	9						
						659	1						
						75	9						
SANTA FE RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 187145	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	14986	PERF.	14328 - 14748		
09	7500 X	7049	-0-	-451	-0-	491	1	6507	3	N	46	181 1	105
10	7750 X	7426	-0-	-324	-0-	51	9	6819	3	N	73		178
11	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	80	9	6837	3	N	92	183 1	87
12	7595 X	7583	-0-	-12	-0-	514	1	6887	3	N	96		183
*01	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	101	9						
02	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-	590	1			N	NO RPT		46
						106	9						
						666	1						
						55	9						

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
SANTA FE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 187275		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050				
M O	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	17490 X	16913	-0-	-577	-0-	1176	1	15581	3	N	142	182 1	148
10	18249 X	18249	-0-	-0-	-0-	1298	1	16774	3	N	161	184 1	125
11	17039 X	17039	-0-	-0-	-0-	1180	1	15715	3	N	131	184 1	72
12	17484 X	11999	-0-	-5485	-0-	942	1	10990	3	N	61		133
01	18259 X	13	-0-	-18246	-0-	1	1	12	3	N	-0-		133
02	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT		133
SANTA FE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 188724		COMPL. DATE 03/31/2002			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074				
09	3510 X	3424	-0-	-86	-0-	233	1	3091	3	N	91	177 1	108
10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	100	9	3299	3	N	132	181 1	59
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	145	9	3190	3	N	104		163
12	3658 X	3409	-0-	-249	-0-	240	1	3084	3	N	55	173 1	45
01	3689 X	3537	-0-	-152	-0-	114	9	3079	3	N	142		187
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-	264	1			N	NO RPT		187
SANTA FE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 188728		COMPL. DATE 02/18/2002			TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376				
09	16530 X	15755	-0-	-775	-0-	1094	1	14507	3	N	140	181 1	142
10	17081 X	15404	-0-	-1677	-0-	154	9	14114	3	N	180	177 1	145
11	16530 X	16049	-0-	-481	-0-	1092	1	14833	3	N	93		238
12	16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	198	9	15370	3	N	134	184 1	188
01	16275 X	16205	-0-	-70	-0-	1114	1	14586	3	N	171	187 1	172
02	14980 X	NO RPT	-0-	-14980	-0-	102	9			N	NO RPT		172
SANTA FE RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 189378		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982				
09	4200 X	3830	-0-	-370	-0-	263	1	3480	3	N	79		180
10	4092 X	3859	-0-	-233	-0-	87	9	3565	3	N	16	177 1	19
11	3960 X	3626	-0-	-334	-0-	276	1	3356	3	N	16		35
12	3968 X	3540	-0-	-428	-0-	18	9	3208	3	N	52		87
01	3968 X	3189	-0-	-779	-0-	252	1	2873	3	N	31		118
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-	18	9			N	NO RPT		118
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4560 #	4380	-0-	-180	-0-	305 1	4047 3	N	25	179 1	29
							28 9					
10		4712 #	4513	-0-	-199	-0-	322 1	4165 3	N	24		53
							26 9					
11		4560 #	4352	-0-	-208	-0-	300 1	3999 3	N	48		101
							53 9					
12		4588 #	4519	-0-	-69	-0-	351 1	4093 3	N	68		169
							75 9					
01		4588 #	4158	-0-	-430	-0-	369 1	3761 3	N	25	175 1	19
							28 9					
02		4088 #	NO RPT	-0-	-4088	-0-			N	NO RPT		19

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		4290 X	1950	-0-	-2340 B	-0-	236 1	1714 2	Y	-0-		-0-
10		4805 X	2276	-0-	-2529 B	-0-	246 1	2030 2	Y	-0-		-0-
11		2730 X	1790	-0-	-940 B	-0-	258 1	1532 2	Y	-0-		-0-
12		4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	565 1	3437 2	Y	-0-		-0-
01		7339 X	7339	-0-	-0- B	-0-	1199 1	6140 2	Y	-0-		-0-
*02		21421 X	21421	-0-	-0- B	-0-	2505 1	18916 2	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		14B DENY	-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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1

TOM GRAHAM (3540) //CONT.// 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 WTXR 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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
 WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

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
 WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

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
 WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	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 GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
 TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

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-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
 TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

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-

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

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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)
EOG RESOURCES, INC.
GARNER 1054 "C"

90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
253162

WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.
GARNER 1054

499978
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-

GARNER, TULLY C.

WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

09	480 N	410	-0-	-70	-0-	83	1	327	3	Y	-0-			5
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	127	1	534	3	Y	-0-			5
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	95	1	447	3	Y	-0-			5
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	114	1	411	3	Y	11			16
						12	9							
01	651 N	529	-0-	-122	-0-	99	1	429	3	Y	1	15	1	2
						1	9							
02	504 N	418	-0-	-86	-0-	67	1	350	3	Y	1			3
						1	9							

GARNER, TULLY C

WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

09	900 N	698	-0-	-202	-0-	142	1	556	3	Y	-0-			5
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	175	1	731	3	Y	-0-			5
11	840 N	520	-0-	-320	-0-	91	1	429	3	Y	-0-			5
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	49	1	179	3	Y	13			18
						14	9							
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	170	1	738	3	Y	2	18	1	2
						2	9							
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	105	1	547	3	Y	1			3
						1	9							

TOM WALSH (OLMOS)
FLETCHER OPERATING, LLC
STOKES

90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
273611

WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

09	420 N	263	-0-	-157	-0-	55	1	208	2	Y	-0-			17
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	56	1	262	2	Y	-0-			17
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	60	1	251	2	Y	1			18
						1	9							
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	77	1	231	2	Y	1			19
						1	9							
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	65	1	247	2	Y	12			31
						13	9							
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	107	1	190	2	Y	1			32
						1	9							

TOM WALSH (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC WRIGHT-LONG GAS UNIT		//CONT.// 90606 600 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
		WELL #: 1		RRCID -> 204770		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376		
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	690 N	417	-0-	-273	-0-	87	1	329	2	Y	12
						1	9				
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	89	1	414	2	Y	12
11	630 N	491	-0-	-139	-0-	94	1	397	2	Y	12
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	122	1	366	2	Y	12
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	103	1	391	2	Y	22
						11	9				
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	170	1	301	2	Y	24
						2	9				
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208237		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362		
09	720 N	436	-0-	-284	-0-	91	1	344	2	Y	12
						1	9				
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	93	1	433	2	Y	12
11	660 N	514	-0-	-146	-0-	99	1	415	2	Y	12
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	128	1	383	2	Y	12
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	108	1	409	2	Y	22
						11	9				
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	178	1	316	2	Y	24
						2	9				
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208811		COMPL. DATE 03/06/2005			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335		
09	2140 N	285	-0-	-1855	-0-	59	1	225	2	Y	20
						1	9				
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	61	1	283	2	Y	20
11	420 N	335	-0-	-85	-0-	64	1	271	2	Y	20
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	83	1	250	2	Y	20
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	71	1	267	2	Y	27
						8	9				
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	116	1	206	2	Y	28
						1	9				
REESE		WELL #: 2		RRCID -> 209820		COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422		
09	420 N	261	-0-	-159	-0-	54	1	206	2	Y	19
						1	9				
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	56	1	259	2	Y	19
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	59	1	248	2	Y	24
						6	9				
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	76	1	229	2	Y	30
						7	9				
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	65	1	245	2	Y	50
						22	9				
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	106	1	188	2	Y	56
						7	9				
REESE		WELL #: 1		RRCID -> 214737		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437		
09	600 N	450	-0-	-150	-0-	94	1	355	2	Y	22
						1	9				
10	589 N	543	-0-	-46	-0-	96	1	447	2	Y	22
11	600 N	536	-0-	-64	-0-	102	1	428	2	Y	27
						6	9				
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	132	1	395	2	Y	34
						8	9				
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	111	1	422	2	Y	57
						25	9				
*02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	183	1	325	2	Y	63
						7	9				

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	-0-	-220	-0-	79	1	299	2	Y	2		22
						2	9						
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	81	1	376	2	Y	-0-		22
11	570 N	446	-0-	-124	-0-	86	1	360	2	Y	-0-		22
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	111	1	332	2	Y	-0-		22
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	94	1	355	2	Y	9		31
						10	9						
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	154	1	273	2	Y	2		33
						2	9						

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

09	600 N	440	-0-	-160	-0-	92	1	348	2	Y	-0-		4
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	94	1	438	2	Y	-0-		4
11	600 N	522	-0-	-78	-0-	100	1	420	2	Y	2		6
						2	9						
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	129	1	387	2	Y	2		8
						2	9						
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	109	1	414	2	Y	21		29
						23	9						
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	179	1	319	2	Y	1		30
						1	9						

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

09	570 N	352	-0-	-218	-0-	73	1	279	2	Y	-0-		20
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	76	1	351	2	Y	-0-		20
11	540 N	417	-0-	-123	-0-	80	1	336	2	Y	1		21
						1	9						
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	103	1	310	2	Y	1		22
						1	9						
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	88	1	331	2	Y	17		39
						19	9						
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	144	1	255	2	Y	1		40
						1	9						

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

09	450 N	288	-0-	-162	-0-	60	1	228	2	Y	-0-		4
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	62	1	287	2	Y	-0-		4
11	450 N	341	-0-	-109	-0-	65	1	275	2	Y	1		5
						1	9						
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	85	1	253	2	Y	1		6
						1	9						
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	71	1	270	2	Y	4		10
						4	9						
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	117	1	208	2	Y	1		11
						1	9						

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M O	ALLOW 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	630 N	387	-0-	-243	-0-	81	1	306	2	Y	-0-			19
10	496 N	468	-0-	-28	-0-	83	1	385	2	Y	-0-			19
11	600 N	459	-0-	-141	-0-	88	1	369	2	Y	2			21
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	113	1	340	2	Y	2			23
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	96	1	363	2	Y	18			41
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	157	1	280	2	Y	1			42

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

09	600 N	474	-0-	-126	-0-	98	1	374	2	Y	2			25
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	101	1	471	2	Y	-0-			25
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	107	1	451	2	Y	-0-			25
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	139	1	416	2	Y	-0-			25
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	117	1	444	2	Y	11			36
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	193	1	343	2	Y	2			38

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	98	1	374	2	Y	2			14
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	101	1	471	2	Y	-0-			14
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	107	1	451	2	Y	-0-			14
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	139	1	416	2	Y	-0-			14
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	117	1	444	2	Y	12			26
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	193	1	343	2	Y	2			28

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

09	120 N	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
02	112 N	3	-0-	-109	-0-	3	1			Y	-0-			-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 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		709 N	709	-0-	-0-	-0-	182 1	527 3	Y	-0-		-0-
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	177 1	549 3	Y	-0-		-0-
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	143 1	656 3	Y	-0-		-0-
12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	127 1	653 3	Y	-0-		-0-
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	121 1	665 3	Y	-0-		-0-
*02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	103 1	546 3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VT GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	102 1	297 3	Y	-0-		-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	105 1	325 3	Y	-0-		-0-
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	68 1	312 3	Y	-0-		-0-
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	100 1	514 3	Y	-0-		-0-
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	74 1	411 3	Y	-0-		-0-
*02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	69 1	369 3	Y	-0-		-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	195 1	567 3	Y	-0-		-0-
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	174 1	536 3	Y	-0-		-0-
11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	121 1	555 3	Y	-0-		-0-
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	102 1	528 3	Y	-0-		-0-
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	109 1	599 3	Y	-0-		-0-
*02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	96 1	510 3	Y	-0-		-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	128 1	371 3	Y	2		2
							2 9					
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	131 1	407 3	Y	-0-		2
11		540 N	427	-0-	-113	-0-	76 1	351 3	Y	-0-		2
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	81 1	420 3	Y	-0-		2
01		527 N	464	-0-	-63	-0-	71 1	393 3	Y	-0-		2
*02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	67 1	353 3	Y	-0-		2

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	101 1	292 3	Y	-0-	31 7	-0-
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	124 1	384 3	Y	-0-		-0-
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	73 1	334 3	Y	-0-		-0-
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	69 1	353 3	Y	-0-		-0-
01		372 N	291	-0-	-81	-0-	45 1	246 3	Y	-0-		-0-
02		336 N	284	-0-	-52	-0-	45 1	239 3	Y	-0-		-0-

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

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	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	85	1	246	3	Y	-0-	-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	98	1	303	3	Y	-0-	-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	99	1	456	3	Y	-0-	-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	64	1	332	3	Y	-0-	-0-
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	44	1	241	3	Y	-0-	-0-
02	308 N	246	-0-	-62	-0-	39	1	207	3	Y	-0-	-0-

VT FLYNN, ERMINE GASS		WELL #:		1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF. N/A	
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	114	1	331	3	N	-0-	-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	108	1	333	3	N	-0-	-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	76	1	347	3	N	-0-	-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	55	1	285	3	N	-0-	-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	51	1	279	3	N	-0-	-0-
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	41	1	221	3	N	-0-	-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF. N/A	
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	114	1	332	3	Y	-0-	-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	128	1	395	3	Y	-0-	-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	81	1	373	3	Y	-0-	-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	71	1	367	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	406	-0-	-90	-0-	61	1	337	3	Y	7	7
						8	9					
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	54	1	285	3	Y	-0-	7

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF. N/A	
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	101	1	292	3	Y	23	38 1 4
						25	9					
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	164	1	507	3	Y	6	10
						7	9					
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	100	1	458	3	Y	9	19
						10	9					
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	81	1	417	3	Y	1	20
						1	9					
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	73	1	400	3	Y	13	6 1 27
						14	9					
02	448 N	397	-0-	-51	-0-	63	1	333	3	Y	1	28
						1	9					

GARDNER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	056288	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A	
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	101	1	450	3	Y	-0-	-0-
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	111	1	432	3	Y	-0-	-0-
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	38	1	480	3	Y	-0-	-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	390	-0-	-168	-0-	26	1	364	3	Y	-0-	-0-
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
VT JOHNS, E. S.		WELL #:		7	RRCID ->	058770	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7505	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	453 N	453	-0-	-0-	-0-	111 1	322 3	Y	18	31 1	4
						20 9					
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	139 1	428 3	Y	6		10
						7 9					
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	97 1	446 3	Y	8		18
						9 9					
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	74 1	384 3	Y	-0-		18
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	68 1	374 3	Y	14	5 1	27
						15 9					
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	79 1	417 3	Y	1		28
						1 9					

GARNER, TULLY C.		WELL #:		6	RRCID ->	062538	COMPL. DATE	06/19/1975	TOTAL DEPTH	6970	PERF. N/A
09	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	201 1	898 3	Y	-0-		-0-
10	1054 N	877	-0-	-177	-0-	183 1	694 3	Y	-0-		-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	234 1	954 3	Y	-0-		-0-
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	285 1	771 3	Y	-0-		-0-
01	868 N	680	-0-	-188	-0-	118 1	562 3	Y	-0-		-0-
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	201 1	834 3	Y	-0-		-0-

VT JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	069741	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	154 1	448 3	Y	-0-		-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	145 1	447 3	Y	-0-		-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	77 1	352 3	Y	-0-		-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	75 1	387 3	Y	-0-		-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	71 1	393 3	Y	-0-		-0-
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	72 1	381 3	Y	-0-		-0-

VT JAMES		WELL #:		8	RRCID ->	070472	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	105 1	303 3	Y	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	55 1	170 3	Y	-0-		-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	60 1	276 3	Y	-0-		-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	78 1	405 3	Y	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	72 1	396 3	Y	-0-		-0-
02	308 N	196	-0-	-112	-0-	31 1	165 3	Y	-0-		-0-

VT JAMES		WELL #:		10	RRCID ->	070642	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	255 1	741 3	Y	-0-		-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	223 1	689 3	Y	-0-		-0-
11	750 N	393	-0-	-357	-0-	70 1	323 3	Y	-0-		-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	137 1	708 3	Y	-0-		-0-
01	775 N	684	-0-	-91	-0-	105 1	579 3	Y	-0-		-0-
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	92 1	489 3	Y	-0-		-0-

VT DAWSON		WELL #:		3	RRCID ->	074859	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF. N/A
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	169 1	490 3	Y	-0-		-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	142 1	439 3	Y	-0-		-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	96 1	439 3	Y	-0-		-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	85 1	436 3	Y	-0-		-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	83 1	460 3	Y	-0-		-0-
*02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	74 1	391 3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JAMES		WELL #:		14	RRCID ->	074861	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	N/A	
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
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	105 1	306 3	306 3	Y	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	131 1	403 3	403 3	Y	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	77 1	354 3	354 3	Y	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	74 1	379 3	379 3	Y	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	70 1	386 3	386 3	Y	-0-			-0-
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	63 1	336 3	336 3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID ->	074913	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	N/A	
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	102 1	297 3	297 3	Y	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	106 1	329 3	329 3	Y	-0-			-0-
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	70 1	320 3	320 3	Y	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	54 1	278 3	278 3	Y	-0-			-0-
01	434 N	314	-0-	-120	-0-	48 1	266 3	266 3	Y	-0-			-0-
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	52 1	276 3	276 3	Y	-0-			-0-

VT DAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	075547	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A	
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	138 1	400 3	400 3	Y	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	114 1	353 3	353 3	Y	-0-			-0-
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	67 1	309 3	309 3	Y	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	59 1	303 3	303 3	Y	-0-			-0-
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	58 1	323 3	323 3	Y	-0-			-0-
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	51 1	270 3	270 3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	35 1	101 3	101 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	41 1	125 3	125 3	Y	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	39 1	180 3	180 3	Y	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	29 1	149 3	149 3	Y	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	30 1	163 3	163 3	Y	-0-			-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	27 1	144 3	144 3	Y	-0-			-0-

VT DAWSON		WELL #:		5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7103 - 7233	
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	234 1	680 3	680 3	Y	-0-			-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	192 1	592 3	592 3	Y	-0-			-0-
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	133 1	614 3	614 3	Y	-0-			-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	120 1	616 3	616 3	Y	-0-			-0-
01	775 N	750	-0-	-25	-0-	115 1	635 3	635 3	Y	-0-			-0-
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	112 1	598 3	598 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	385 N	385	-0-	-0-	-0-	98 1	285 3	285 3	Y	2			2
						2 9							
10	589 N	361	-0-	-228	-0-	88 1	273 3	273 3	Y	-0-			2
11	570 N	412	-0-	-158	-0-	74 1	338 3	338 3	Y	-0-			2
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	48 1	249 3	249 3	Y	-0-			2
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	49 1	271 3	271 3	Y	-0-			2
02	392 N	276	-0-	-116	-0-	44 1	232 3	232 3	Y	-0-			2

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT DAWSON		WELL #:		4		RRCID -> 080646		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238				
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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	218	1	632	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	169	1	523	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	131	1	605	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	82	1	425	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	92	1	508	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	86	1	455	3	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 813		WELL #:		7		RRCID -> 083026		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948				
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	34	1	151	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	24	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	18	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		8		RRCID -> 086971		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045				
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	44	1	176	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	54	1	157	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	57	1	156	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	40	1	154	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	217	N	133	-0-	-84	-0-	24	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	24	1	159	3	Y	-0-	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		9		RRCID -> 098532		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970				
09	29	N	9	-0-	-20	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #:		15		RRCID -> 098535		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256				
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	27	1	79	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	19	1	58	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	16	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #:		16		RRCID -> 098537		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231				
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	136	1	396	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	99	1	307	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	44	1	205	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	51	1	261	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	61	1	336	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	60	1	321	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #:		17		RRCID -> 098666		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223				
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	255	1	740	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	226	1	697	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	128	1	586	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	74	1	380	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	775	N	457	-0-	-318	-0-	70	1	387	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	672	N	425	-0-	-247	-0-	67	1	358	3	Y	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		6	RRCID ->	111144	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6834 - 6944	
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		90 N	37	-0-	-53	-0-	3 1	34 3	Y	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	26 1	116 3	Y	-0-			-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	23 1	120 3	Y	-0-			-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	11 1	41 3	Y	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-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		480 N	480	-0-	-0-	-0-	122 1	356 3	Y	2			2
							2 9						
10		465 N	401	-0-	-64	-0-	98 1	303 3	Y	-0-			2
11		540 N	232	-0-	-308	-0-	41 1	191 3	Y	-0-			2
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	45 1	234 3	Y	-0-			2
01		403 N	390	-0-	-13	-0-	60 1	330 3	Y	-0-			2
*02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	55 1	291 3	Y	-0-			2

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	114028	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	7544 - 7578	
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	155 1	450 3	Y	2			2
							2 9						
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	122 1	378 3	Y	-0-			2
11		540 N	516	-0-	-24	-0-	92 1	424 3	Y	-0-			2
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	80 1	414 3	Y	-0-			2
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	93 1	512 3	Y	-0-			2
02		476 N	447	-0-	-29	-0-	71 1	376 3	Y	-0-			2

LEYENDECKER		WELL #:		1	RRCID ->	119160	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7110 - 7222	
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	92 3	Y	-0-			-0-
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	13 1	56 3	Y	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	18 1	92 3	Y	-0-			-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	16 1	57 3	Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-

LEYENDECKER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	119704	COMPL. DATE	12/28/1985	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	6953 - 7070	
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	98 1	1052 3	N	-0-			-0-
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	214 1	960 3	N	-0-			-0-
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	226 1	1194 3	N	-0-			-0-
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	161 1	590 3	N	-0-			-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	120222	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7000 - 7130	
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	N	-0-			-0-
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	6 1	30 3	N	-0-			-0-
11		90 N	33	-0-	-57	-0-	5 1	28 3	N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	7 1	24 3	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16 1		N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT HUNTER. LARRY T. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7006 - 7092	
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	840 N	505	-0-	-335	-0-	19	1	486	3	Y	-0-	-0-	
10	1054 N	528	-0-	-526	-0-	144	1	384	3	Y	-0-	-0-	
11	1020 N	388	-0-	-632	-0-	104	1	284	3	Y	-0-	-0-	
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	-0-	-0-	
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-	
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					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	690 N	600	-0-	-90	-0-	22	1	578	3	Y	-0-	-0-	
10	1240 N	1023	-0-	-217	-0-	280	1	743	3	Y	-0-	-0-	
11	1800 N	883	-0-	-917	-0-	236	1	647	3	Y	-0-	-0-	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	-0-	-0-	
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	-0-	
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		11	RRCID ->	122398	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	6871 - 6959	
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	78	1	349	3	Y	-0-	-0-	
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	83	1	314	3	Y	-0-	-0-	
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	104	1	424	3	Y	-0-	-0-	
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	142	1	384	3	Y	-0-	-0-	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	71	1	341	3	Y	-0-	-0-	
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	167	1	694	3	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		12	RRCID ->	122399	COMPL. DATE	10/16/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6854 - 6958	
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-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	122841	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6843 - 6960	
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	305	1	1200	3	Y	-0-	-0-	
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	296	1	1239	3	Y	-0-	-0-	
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	268	1	1261	3	Y	-0-	-0-	
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	350	1	1269	3	Y	-0-	-0-	
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	200	1	868	3	Y	-0-	-0-	
*02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	203	1	1053	3	Y	-0-	-0-	

LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 1 T	RRCID ->	123084	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6951 - 7062	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-	-0-	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	3	Y	-0-	-0-	
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-	

VT DAWSON		WELL #:		7	RRCID ->	125190	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7135 - 7300	
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	96	1	277	3	Y	-0-	-0-	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	106	1	329	3	Y	-0-	-0-	
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	76	1	347	3	Y	-0-	-0-	
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	67	1	348	3	Y	-0-	-0-	
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	68	1	373	3	Y	-0-	-0-	
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	63	1	333	3	Y	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 5	RRCID ->	125585	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7013 - 7129
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	367 N	367	-0-	-0-	-0-	31 1	336 3	Y	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	34 1	155 3	Y	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	35 1	184 3	Y	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	60 1	221 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		2	RRCID ->	126591	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6776 - 6888
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	36 1	385 3	Y	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	85 1	381 3	Y	-0-			-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	76 1	399 3	Y	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	54 1	198 3	Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER RANCH "1058"		WELL #:		1	RRCID ->	126593	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6680 - 6788
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18 1	179 3	Y	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	179 3	Y	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	14 1	195 3	Y	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21 1	220 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	5 1	114 3	Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			-0-

LONG, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	126915	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6927 - 7036
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	20 1	106 3	Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14 1	50 3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-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-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		13	RRCID ->	127132	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6732 - 6830
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	169 1	760 3	Y	-0-			-0-
10	930 N	883	-0-	-47	-0-	184 1	699 3	Y	-0-			-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	176 1	717 3	Y	-0-			-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	246 1	665 3	Y	-0-			-0-
01	868 N	630	-0-	-238	-0-	109 1	521 3	Y	-0-			-0-
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	174 1	721 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 2	RRCID ->	127137	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6854 - 6979
09	300 N	176	-0-	-124	-0-	36 1	140 3	Y	-0-			-0-
10	279 N	155	-0-	-124	-0-	30 1	125 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	24 1	113 3	Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	35 1	125 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	21 1	91 3	Y	-0-			-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	25 1	130 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

M	ALLOW CODE	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	377 N	377	-0-	-0-	-0-	96	1	279	3	N	2			2
						2	9							
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	97	1	300	3	N	-0-			2
11	420 N	324	-0-	-96	-0-	58	1	266	3	N	-0-			2
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	63	1	326	3	N	-0-			2
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	52	1	284	3	N	-0-			2
02	308 N	233	-0-	-75	-0-	37	1	196	3	N	-0-			2

VT BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

09	240 N	187	-0-	-53	-0-	48	1	139	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	53	1	162	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	35	1	162	3	Y	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	39	1	202	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	33	1	180	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	28	1	149	3	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-

VT JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	101	1	295	3	N	-0-			-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	89	1	274	3	N	-0-			-0-
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	61	1	280	3	N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	61	1	312	3	N	-0-			-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	74	1	408	3	N	-0-			-0-
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	74	1	394	3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 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-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	139	1	1498	3	Y	-0-			-0-
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	286	1	1285	3	Y	-0-			-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	207	1	1089	3	Y	-0-			-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	167	1	612	3	Y	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LONG, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	135305	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7007 - 7116		
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		210 N	120	-0-	-90	-0-	10 1	110 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		186 N	109	-0-	-77	-0-	20 1	89 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		150 N	90	-0-	-60	-0-	14 1	76 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	11 1	42 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, J.N.		WELL #:		9	RRCID ->	139722	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6850 - 6935		
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	9 1	39 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	4 1	24 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4 1	15 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		407	RRCID ->	139828	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7017 - 7138		
09		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	91 1	978 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	208 1	937 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	192 1	1014 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		980 N	980	-0-	-0-	-0-	210 1	770 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-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-	-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-

CACTUS JACK		WELL #:		2	RRCID ->	141660	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	6658 - 6757		
09		150 N	112	-0-	-38	-0-	23 1	89 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	24 1	99 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	22 1	101 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	30 1	110 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	18 1	80 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	19 1	98 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C. 1056		WELL #:		A 3	RRCID ->	141997	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	6668 - 6768		
09		120 N	54	-0-	-66	-0-	11 1	43 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	20 1	85 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	22 1	102 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	11 1	41 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		93 N	57	-0-	-36	-0-	11 1	46 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		112 N	81	-0-	-31	-0-	13 1	68 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		20	RRCID ->	141998	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6631 - 6741		
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	28 1	108 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	26 1	107 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	22 1	104 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	30 1	108 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		124 N	79	-0-	-45	-0-	15 1	64 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	18 1	91 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	43	1	168	3	Y	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	43	1	179	3	Y	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	41	1	193	3	Y	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	53	1	190	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	28	1	122	3	Y	-0-			-0-
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	3	Y	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	53	-0-	-87	-0-	9	1	44	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	8	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	160	1	629	3	Y	-0-			-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	131	1	546	3	Y	-0-			-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	116	1	542	3	Y	-0-			-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	139	1	505	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	363	-0-	-102	-0-	68	1	295	3	Y	-0-			-0-
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	70	1	360	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	65	1	256	3	Y	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	73	1	307	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	45	1	210	3	Y	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	55	1	199	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	177	-0-	-102	-0-	33	1	144	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	37	1	192	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	Y	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	57	1	254	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	33	1	171	3	Y	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	54	1	196	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

09	90 N	41	-0-	-49	-0-	8	1	33	3	Y	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	7	1	33	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	7	1	37	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 #:		23	RRCID ->	142776	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6684 - 6785	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	26 1	102 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	27 1	114 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	21 1	100 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	25 1	89 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	46	-0-	-109	-0-	9 1	37 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	11 1	56 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		24	RRCID ->	142802	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6664 - 6772	
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	22 1	85 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	25 1	105 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	17 1	80 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	21 1	75 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	12 1	54 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	7 1	37 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		27	RRCID ->	142961	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6770 - 6874	
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	84 1	329 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	61 1	255 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	245	-0-	-175	-0-	43 1	202 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	72 1	263 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	45 1	195 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	46 1	241 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CACTUS JACK		WELL #:		3	RRCID ->	142999	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6683 - 6793	
09	600 N	495	-0-	-105	-0-	100 1	395 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	100 1	418 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	495	-0-	-105	-0-	87 1	408 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	130 1	469 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	350	-0-	-177	-0-	65 1	285 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	82 1	423 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		507	RRCID ->	143068	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	7050 - 7171	
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30 1	326 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	66 1	294 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	88 1	466 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	40 1	148 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	143138	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6625 - 6728	
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	26 1	266 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	20 1	279 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	20 1	273 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	26 1	273 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	10 1	208 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	20 1	242 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		26	RRCID ->	143174	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	6675 - 6785	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	21 1	83 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	23 1	99 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17 1	81 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	13 1	48 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	11 1	50 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	11 1	55 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083													
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		559 N	559	-0-	-0-	-0-		48	1	511	3	Y	-0-
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-		117	1	525	3	Y	-0-
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-		83	1	440	3	Y	-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-		57	1	209	3	Y	-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-						Y	-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893													
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-		36	1	365	3	Y	-0-
10		434 N	404	-0-	-30	-0-		28	1	376	3	Y	-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-		24	1	338	3	Y	-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-		31	1	325	3	Y	-0-
01		403 N	229	-0-	-174	-0-		10	1	219	3	Y	-0-
*02		380 N	380	-0-	-0-	-0-		29	1	351	3	Y	-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652													
09		750 N	651	-0-	-99	-0-		132	1	519	3	Y	-0-
10		682 N	446	-0-	-236	-0-		86	1	360	3	Y	-0-
11		660 N	334	-0-	-326	-0-		59	1	275	3	Y	-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-		24	1	86	3	Y	-0-
01		434 N	105	-0-	-329	-0-		20	1	85	3	Y	-0-
*02		991 N	991	-0-	-0-	-0-		160	1	831	3	Y	-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780													
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-		48	1	217	3	Y	-0-
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-		57	1	218	3	Y	-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-		57	1	231	3	Y	-0-
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-		80	1	215	3	Y	-0-
01		279 N	190	-0-	-89	-0-		33	1	157	3	Y	-0-
*02		341 N	341	-0-	-0-	-0-		66	1	275	3	Y	-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786													
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		72 N	72	-0-	-0-	-0-		3	1	69	3	Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172													
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-		9	1	94	3	Y	-0-
10		124 N	22	-0-	-102	-0-		4	1	18	3	Y	-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-		30	1	156	3	Y	-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-		15	1	57	3	Y	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657													
09		480 N	204	-0-	-276	-0-		18	1	186	3	Y	-0-
10		434 N	353	-0-	-81	-0-		24	1	329	3	Y	-0-
11		390 N	266	-0-	-124	-0-		18	1	248	3	Y	-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-		31	1	319	3	Y	-0-
01		341 N	228	-0-	-113	-0-		10	1	218	3	Y	-0-
*02		474 N	474	-0-	-0-	-0-		36	1	438	3	Y	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER RANCH "1058"		WELL #:		2	RRCID ->	143632	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 6703 -	6817		
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		253 N	253	-0-	-0-	-0-	23 1	230 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	17 1	238 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	14 1	199 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	21 1	217 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		29	RRCID ->	143744	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6704 -	6785		
09		450 N	412	-0-	-38	-0-	84 1	328 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		465 N	294	-0-	-171	-0-	57 1	237 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		450 N	166	-0-	-284	-0-	29 1	137 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	172 1	623 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	168 1	729 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	174 1	901 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		30	RRCID ->	143849	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6744 -	6794		
09		450 N	398	-0-	-52	-0-	81 1	317 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		434 N	361	-0-	-73	-0-	70 1	291 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		450 N	283	-0-	-167	-0-	50 1	233 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	107 1	389 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		372 N	254	-0-	-118	-0-	47 1	207 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	43 1	225 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		33	RRCID ->	143871	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6716 -	6828		
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	36 1	160 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	44 1	167 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	36 1	147 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	49 1	131 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		217 N	131	-0-	-86	-0-	23 1	108 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	65 1	271 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		32	RRCID ->	143896	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 6684 -	6798		
09		420 N	312	-0-	-108	-0-	63 1	249 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		434 N	349	-0-	-85	-0-	67 1	282 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		360 N	350	-0-	-10	-0-	61 1	289 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	74 1	269 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		341 N	271	-0-	-70	-0-	51 1	220 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	55 1	285 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CACTUS JACK		WELL #:		5	RRCID ->	144013	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6729 -	6831		
09		510 N	472	-0-	-38	-0-	96 1	376 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	95 1	399 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		510 N	480	-0-	-30	-0-	84 1	396 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	107 1	388 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		496 N	355	-0-	-141	-0-	66 1	289 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	74 1	381 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAWSON, K.		WELL #:		1	RRCID ->	144221	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11708	PERF. 6848 -	6955		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	727			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	727			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		727 X	-0-	-0-	-727				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #:		8	RRCID ->	144392	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7057 - 7180	
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		181 N	181	-0-	-0-	-0-	15 1	166 3	N	-0-			-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	46 1	205 3	N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	25 1	131 3	N	-0-			-0-
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	33 1	119 3	N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		3	RRCID ->	144439	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6614 - 6707	
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 3	Y	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-			-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	4 1	60 3	Y	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 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		276 N	276	-0-	-0-	-0-	24 1	252 3	Y	-0-			-0-
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	55 1	247 3	Y	-0-			-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	41 1	218 3	Y	-0-			-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	24 1	89 3	Y	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		25	RRCID ->	144971	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6616 - 6720	
09		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	270 1	1206 3	Y	-0-			-0-
10		1426 N	1344	-0-	-82	-0-	275 1	1069 3	Y	-0-			-0-
11		1410 N	1010	-0-	-400	-0-	74 1	936 3	Y	-0-			-0-
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	78 1	996 3	Y	-0-			-0-
01		1333 N	725	-0-	-608	-0-	49 1	676 3	Y	-0-			-0-
*02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	50 1	917 3	Y	-0-			-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	145117	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7100 - 7227	
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	13 1	136 3	Y	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	29 1	130 3	Y	-0-			-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	22 1	113 3	Y	-0-			-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	18 1	67 3	Y	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		35	RRCID ->	145560	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6670 - 6778	
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	27 1	108 3	Y	-0-			-0-
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	27 1	112 3	Y	-0-			-0-
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	25 1	120 3	Y	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	23 1	84 3	Y	-0-			-0-
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	16 1	70 3	Y	-0-			-0-
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	20 1	105 3	Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		19	RRCID ->	145604	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6744 - 6858	
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	5 1	51 3	Y	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	-0-			-0-
11		90 N	14	-0-	-76	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-			-0-
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
02		14 N	-0-	-0-	-14	-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 #:		34	RRCID ->	146347	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6623 - 6730		
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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	46	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-

JAMES TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	146484	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6729 - 6848		
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	939	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	705	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	738	-0-	-282	-0-	-0-	146	1	592	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	694	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	899 N	268	-0-	-631	-0-	-0-	47	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	700 N	476	-0-	-224	-0-	-0-	92	1	384	3	Y	-0-	-0-	-0-

ARCHIE LONG		WELL #:		607	RRCID ->	147495	COMPL. DATE	11/24/1993	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7096 - 7232		
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-	-0-	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	N	-0-	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	N	-0-	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		10	RRCID ->	150061	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7240 - 7382		
09	14B2 EXT	52	-0-	52	173	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	193	-0-	193	366	-0-	35	1	158	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	679 X	313	-0-	-366	-0-	-0-	50	1	263	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	50	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	15	-0-	-171	-0-	-0-	15	1			Y	-0-	-0-	-0-
02	252 N	4	-0-	-248	-0-	-0-	4	1			Y	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #:		B 11	RRCID ->	151788	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5151 - 5163		
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	-0-	30	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	219	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	133	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	152245	COMPL. DATE	11/26/1994	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7072 - 7195		
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		13	RRCID ->	155201	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7289 - 7325		
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-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VT GARNER		WELL #: 10		RRCID -> 161919		COMPL. DATE 12/27/1996			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075					
M	O	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	M		CODE	CODE	
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	232 1	673 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	219 1	676 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	159 1	729 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	134 1	689 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	134 1	742 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	119 1	630 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT GARNER		WELL #: 3		RRCID -> 162752		COMPL. DATE 02/25/1997			TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105					
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	191 1	553 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	186 1	576 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	132 1	609 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	122 1	631 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	119 1	656 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	111 1	588 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT GARNER		WELL #: 11		RRCID -> 162753		COMPL. DATE 01/28/1997			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113					
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	185 1	538 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	163 1	505 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	113 1	522 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	105 1	542 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	110 1	606 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	560 N	543	-0-	-17	-0-	86 1	457 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #: 19		RRCID -> 162776		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197					
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	262 1	762 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	233 1	720 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	990 N	867	-0-	-123	-0-	155 1	712 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	139 1	720 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	889	-0-	-72	-0-	136 1	753 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812 N	810	-0-	-2	-0-	128 1	682 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT DAWSON		WELL #: 8		RRCID -> 163033		COMPL. DATE 02/18/1997			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362					
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	92 1	268 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	95 1	292 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	78 1	361 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	64 1	330 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	63 1	347 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	58 1	306 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT DAWSON		WELL #: 9		RRCID -> 163035		COMPL. DATE 02/17/1997			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368					
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	124 1	360 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	119 1	368 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	84 1	385 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	63 1	326 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	51 1	284 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	70 1	369 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #: 4		RRCID -> 167200		COMPL. DATE 01/10/1998			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719					
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	6 1	78 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
LEYENDECKER/KONE			WELL #:		5	RRCID ->	168186	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7101 - 7114			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-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-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		1	RRCID ->	193612	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF. 6976 - 7111			
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	335	1	974	3	Y	-0-			-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	310	1	959	3	Y	-0-			-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	245	1	1129	3	Y	-0-			-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	202	1	1041	3	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	200	1	1102	3	Y	-0-			-0-
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	179	1	954	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.			WELL #:		41	RRCID ->	194796	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6655 - 6758			
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	111	1	438	3	Y	-0-			-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	118	1	495	3	Y	-0-			-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	112	1	527	3	Y	-0-			-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	140	1	508	3	Y	-0-			-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	82	1	357	3	Y	-0-			-0-
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	90	1	468	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.			WELL #:		42	RRCID ->	194826	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6693 - 6804			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	201	1	901	3	Y	-0-			-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	196	1	742	3	Y	-0-			-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	203	1	823	3	Y	-0-			-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	302	1	819	3	Y	-0-			-0-
01	930	N	763	-0-	-167	-0-	132	1	631	3	Y	-0-			-0-
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	205	1	851	3	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST			WELL #:		13	RRCID ->	195096	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6697 - 6819			
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	142	1	635	3	Y	-0-			-0-
10	806	N	520	-0-	-286	-0-	109	1	411	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	125	1	508	3	Y	-0-			-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	213	1	576	3	Y	-0-			-0-
01	527	N	412	-0-	-115	-0-	71	1	341	3	Y	-0-			-0-
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	128	1	533	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 #:		44	RRCID ->	195189	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6680 - 6785		
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		480 N	443	-0-	-37	-0-	90 1	353 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		496 N	460	-0-	-36	-0-	89 1	371 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		480 N	438	-0-	-42	-0-	77 1	361 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	103 1	371 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		465 N	311	-0-	-154	-0-	58 1	253 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		420 N	368	-0-	-52	-0-	60 1	308 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		40	RRCID ->	195290	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6694 - 6796		
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	108 1	425 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		558 N	541	-0-	-17	-0-	104 1	437 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		570 N	498	-0-	-72	-0-	87 1	411 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	116 1	419 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		527 N	397	-0-	-130	-0-	74 1	323 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	78 1	407 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		45	RRCID ->	195291	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6767 - 6868		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	14 1	64 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4 1	16 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		2	RRCID ->	195404	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7029 - 7182		
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	144 1	419 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	127 1	394 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	87 1	398 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	97 1	503 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	122 1	674 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	78 1	417 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C		WELL #:		55	RRCID ->	195486	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6660 - 6766		
09		900 N	875	-0-	-25	-0-	178 1	697 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	176 1	736 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	157 1	735 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	180 1	650 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		899 N	548	-0-	-351	-0-	102 1	446 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		840 N	806	-0-	-34	-0-	130 1	676 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		56	RRCID ->	195835	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6740 - 6844		
09		990 N	748	-0-	-242	-0-	152 1	596 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		961 N	777	-0-	-184	-0-	150 1	627 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		840 N	794	-0-	-46	-0-	139 1	655 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	156 1	563 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		775 N	444	-0-	-331	-0-	83 1	361 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		728 N	698	-0-	-30	-0-	113 1	585 3	Y	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6657	-	6760
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-		5			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-			-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6632	-	6734
09	8 N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-	

VT JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6999	-	7127
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	252	1	733	3	N	-0-		-0-	
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	231	1	715	3	N	-0-		-0-	
11	930 N	788	-0-	-142	-0-	141	1	647	3	N	-0-		-0-	
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	112	1	577	3	N	-0-		-0-	
01	961 N	718	-0-	-243	-0-	110	1	608	3	N	-0-		-0-	
02	728 N	662	-0-	-66	-0-	105	1	557	3	N	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6673	-	6776
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-		-0-	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		53	RRCID ->	197670	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690	-	6795
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	106	1	415	3	Y	-0-		-0-	
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	97	1	404	3	Y	-0-		-0-	
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	71	1	331	3	Y	-0-		-0-	
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	113	1	408	3	Y	-0-		-0-	
01	496 N	374	-0-	-122	-0-	70	1	304	3	Y	-0-		-0-	
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	67	1	346	3	Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		52	RRCID ->	197726	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6668	-	6775
09	480 N	367	-0-	-113	-0-	74	1	293	3	Y	-0-		-0-	
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	97	1	406	3	Y	-0-		-0-	
11	510 N	414	-0-	-96	-0-	73	1	341	3	Y	-0-		-0-	
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	92	1	331	3	Y	-0-		-0-	
01	496 N	333	-0-	-163	-0-	62	1	271	3	Y	-0-		-0-	
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	63	1	327	3	Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		54	RRCID ->	197733	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6665	-	6762
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	97	1	380	3	Y	-0-		-0-	
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	107	1	449	3	Y	-0-		-0-	
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	113	1	529	3	Y	-0-		-0-	
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	147	1	532	3	Y	-0-		-0-	
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	106	1	462	3	Y	-0-		-0-	
*02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	125	1	646	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 #:		46	RRCID ->	197892	COMPL. DATE	11/16/2003	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6708 - 6822	
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		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	1 1	2 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		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-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		526 N	526	-0-	-0-	-0-	107 1	419 3	Y	-0-			-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	113 1	472 3	Y	-0-			-0-
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	106 1	497 3	Y	-0-			-0-
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	152 1	548 3	Y	-0-			-0-
01		496 N	490	-0-	-6	-0-	92 1	398 3	Y	-0-			-0-
*02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	85 1	442 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		48	RRCID ->	198219	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6727 - 6750	
09		150 N	39	-0-	-111	-0-	8 1	31 3	Y	-0-			-0-
10		124 N	77	-0-	-47	-0-	15 1	62 3	Y	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	16 1	77 3	Y	-0-			-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	18 1	64 3	Y	-0-			-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	9 1	38 3	Y	-0-			-0-
02		84 N	31	-0-	-53	-0-	5 1	26 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		62	RRCID ->	198224	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	6649 - 6760	
09		690 N	658	-0-	-32	-0-	133 1	525 3	Y	-0-			-0-
10		775 N	655	-0-	-120	-0-	126 1	529 3	Y	-0-			-0-
11		690 N	650	-0-	-40	-0-	114 1	536 3	Y	-0-			-0-
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	142 1	512 3	Y	-0-			-0-
01		651 N	408	-0-	-243	-0-	76 1	332 3	Y	-0-			-0-
*02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	102 1	529 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		68	RRCID ->	198922	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6758	
09		1140 N	967	-0-	-173	-0-	196 1	771 3	Y	-0-			-0-
10		1178 N	1118	-0-	-60	-0-	216 1	902 3	Y	-0-			-0-
11		1080 N	988	-0-	-92	-0-	173 1	815 3	Y	-0-			-0-
12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	140 1	506 3	Y	-0-			-0-
01		1116 N	798	-0-	-318	-0-	149 1	649 3	Y	-0-			-0-
*02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	155 1	800 3	Y	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	199122	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7002 - 7130	
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	104 1	301 3	Y	-0-			-0-
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	99 1	305 3	Y	-0-			-0-
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	53 1	245 3	Y	-0-			-0-
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	51 1	264 3	Y	-0-			-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	58 1	321 3	Y	-0-			-0-
02		280 N	236	-0-	-44	-0-	37 1	199 3	Y	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		13	RRCID ->	199251	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6973 - 7094	
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	145 1	420 3	Y	-0-			-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	112 1	346 3	Y	-0-			-0-
11		420 N	385	-0-	-35	-0-	69 1	316 3	Y	-0-			-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	57 1	291 3	Y	-0-			-0-
01		434 N	370	-0-	-64	-0-	57 1	313 3	Y	-0-			-0-
02		364 N	343	-0-	-21	-0-	54 1	289 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6835
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	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	15	1	211	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	14	1	191	3	Y	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	9	1	181	3	Y	-0-	-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		76	RRCID ->	199301	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6738 - 6847
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	232	1	914	3	Y	-0-	-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	225	1	940	3	Y	-0-	-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	192	1	902	3	Y	-0-	-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	240	1	868	3	Y	-0-	-0-
01	930 N	726	-0-	-204	-0-	136	1	590	3	Y	-0-	-0-
*02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	162	1	841	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		72	RRCID ->	199345	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	6662 - 6770
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	4	1	18	3	Y	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		73	RRCID ->	199386	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6672 - 6780
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		74	RRCID ->	199387	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6726 - 6835
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	Y	-0-	-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-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	270 N	269	-0-	-1	-0-	55	1	214	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	215	-0-	-64	-0-	41	1	174	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	33	1	157	3	Y	-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	36	1	132	3	Y	-0-	-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	101	1	438	3	Y	-0-	-0-
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	70	1	364	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	660	-0-	-60	-0-	134	1	526	3	Y	-0-	-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	140	1	584	3	Y	-0-	-0-
11	690 N	643	-0-	-47	-0-	113	1	530	3	Y	-0-	-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	148	1	535	3	Y	-0-	-0-
01	713 N	315	-0-	-398	-0-	59	1	256	3	Y	-0-	-0-
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	109	1	565	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CACTUS JACK		WELL #:		9	RRCID ->	199979	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6643 - 6744
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		1352 N	1352	-0-	-0-	274 1	1078 3	Y		-0-		-0-
10		1475 N	1475	-0-	-0-	285 1	1190 3	Y		-0-		-0-
11		1321 N	1321	-0-	-0-	232 1	1089 3	Y		-0-		-0-
12		1458 N	1458	-0-	-0-	316 1	1142 3	Y		-0-		-0-
01		1203 N	1203	-0-	-0-	225 1	978 3	Y		-0-		-0-
*02		1266 N	1266	-0-	-0-	205 1	1061 3	Y		-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		77	RRCID ->	200434	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6686 - 6787
09		270 N	248	-0-	-22	50 1	198 3	Y		-0-		-0-
10		279 N	260	-0-	-19	50 1	210 3	Y		-0-		-0-
11		270 N	117	-0-	-153	21 1	96 3	Y		-0-		-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	32 1	117 3	Y		-0-		-0-
01		248 N	35	-0-	-213	7 1	28 3	Y		-0-		-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112			Y		-0-		-0-

CACTUS JACK		WELL #:		8	RRCID ->	200435	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6602 - 6703
09		1007 N	1007	-0-	-0-	204 1	803 3	Y		-0-		-0-
10		974 N	974	-0-	-0-	188 1	786 3	Y		-0-		-0-
11		931 N	931	-0-	-0-	163 1	768 3	Y		-0-		-0-
12		954 N	954	-0-	-0-	206 1	748 3	Y		-0-		-0-
01		574 N	574	-0-	-0-	107 1	467 3	Y		-0-		-0-
*02		884 N	884	-0-	-0-	143 1	741 3	Y		-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		78	RRCID ->	200781	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6821 - 6933
09		60 N	13	-0-	-47	3 1	10 3	Y		-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	6 1	25 3	Y		-0-		-0-
11		30 N	10	-0-	-20	2 1	8 3	Y		-0-		-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	3 1	13 3	Y		-0-		-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	7 1	28 3	Y		-0-		-0-
*02		215 N	215	-0-	-0-	35 1	180 3	Y		-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		79	RRCID ->	200888	COMPL. DATE	04/04/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6682 - 6794
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 #:		80	RRCID ->	201254	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710 - 6814
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 #:		82	RRCID ->	201256	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6582 - 6686
09		900 N	822	-0-	-78	167 1	655 3	Y		-0-		-0-
10		930 N	823	-0-	-107	159 1	664 3	Y		-0-		-0-
11		840 N	785	-0-	-55	138 1	647 3	Y		-0-		-0-
12		812 N	812	-0-	-0-	176 1	636 3	Y		-0-		-0-
01		837 N	545	-0-	-292	102 1	443 3	Y		-0-		-0-
*02		739 N	739	-0-	-0-	120 1	619 3	Y		-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		3		RRCID -> 202014		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207			
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	391 N	391	-0-	-0-	-0-	100	1	291	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	71	1	220	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	180	-0-	-150	-0-	32	1	148	3	Y	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	41	1	212	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	37	1	204	3	Y	-0-			-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	3	Y	-0-			-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		2		RRCID -> 202196		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330			
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	81	1	235	3	Y	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	72	1	223	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	52	1	240	3	Y	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	51	1	260	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	47	1	258	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	41	1	221	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		22		RRCID -> 202287		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173			
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	247	1	718	3	N	-0-			-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	227	1	700	3	N	-0-			-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	161	1	740	3	N	-0-			-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	120	1	621	3	N	-0-			-0-
01	899 N	698	-0-	-201	-0-	107	1	591	3	N	-0-			-0-
02	812 N	795	-0-	-17	-0-	126	1	669	3	N	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		15		RRCID -> 202513		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133			
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	171	1	496	3	Y	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	148	1	457	3	Y	-0-			-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	131	1	602	3	Y	-0-			-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	130	1	671	3	Y	-0-			-0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	118	1	651	3	Y	-0-			-0-
*02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	109	1	580	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		21		RRCID -> 202514		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180			
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	102	1	296	3	N	-0-			-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	81	1	252	3	N	-0-			-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	53	1	244	3	N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	64	1	329	3	N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	53	1	292	3	N	-0-			-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	45	1	241	3	N	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		14		RRCID -> 202537		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100			
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	195	1	565	3	Y	-0-			-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	168	1	521	3	Y	-0-			-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	142	1	655	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	106	1	545	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	98	1	542	3	Y	-0-			-0-
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	106	1	561	3	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		10		RRCID -> 202833		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191			
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	113	1	327	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	307	-0-	-65	-0-	75	1	232	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	334	-0-	-116	-0-	60	1	274	3	Y	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	33	1	169	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	223	-0-	-87	-0-	34	1	189	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	103	-0-	-205	-0-	16	1	87	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT JAMES		WELL #: 23		RRCID -> 203079		COMPL. DATE 07/12/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	780 N	506	-0-	-274	-0-	130	1	376	3	N	-0-
10	806 N	561	-0-	-245	-0-	137	1	424	3	N	-0-
11	780 N	428	-0-	-352	-0-	76	1	352	3	N	-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	103	1	529	3	N	-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	86	1	477	3	N	-0-
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	75	1	397	3	N	-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 6		RRCID -> 203558		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198		
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	148	1	428	3	Y	-0-
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	122	1	377	3	Y	-0-
11	540 N	480	-0-	-60	-0-	86	1	394	3	Y	-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	84	1	435	3	Y	-0-
01	496 N	441	-0-	-55	-0-	68	1	373	3	Y	-0-
02	448 N	408	-0-	-40	-0-	65	1	343	3	Y	-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #: 7		RRCID -> 203569		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688		
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	Y	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	3	Y	-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	3	1	35	3	Y	-0-

VT JAMES		WELL #: 24		RRCID -> 203571		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203		
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	164	1	475	3	N	-0-
10	558 N	499	-0-	-59	-0-	122	1	377	3	N	-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	115	1	527	3	N	-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	92	1	476	3	N	-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	97	1	538	3	N	-0-
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	111	1	589	3	N	-0-

GARNER RANCH 1060		WELL #: 5		RRCID -> 204092		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892		
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-

DAWSON 360		WELL #: 2		RRCID -> 204093		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109		
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	8	1	84	3	Y	-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	Y	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	13	1	69	3	Y	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 4		RRCID -> 204132		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135		
09	690 N	486	-0-	-204	-0-	124	1	362	3	Y	-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	162	1	502	3	Y	-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	113	1	519	3	Y	-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	99	1	512	3	Y	-0-
01	620 N	486	-0-	-134	-0-	75	1	411	3	Y	-0-
02	560 N	406	-0-	-154	-0-	64	1	342	3	Y	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT JAMES		WELL #:		25	RRCID ->	204676	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7053 - 7195
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	927 N	927	-0-	-0-	-0-	237	1	690	3	N	-0-	-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	213	1	658	3	N	-0-	-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	124	1	572	3	N	-0-	-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	119	1	616	3	N	-0-	-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	107	1	593	3	N	-0-	-0-
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	106	1	565	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	770 N	770	-0-	-0-	-0-	197	1	573	3	Y	-0-	-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	204	1	631	3	Y	-0-	-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	128	1	586	3	Y	-0-	-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	108	1	557	3	Y	-0-	-0-
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	155	1	856	3	Y	-0-	-0-
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	96	1	511	3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		5	RRCID ->	206136	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7146 - 7290
09	810 N	328	-0-	-482	-0-	28	1	300	3	Y	-0-	-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	176	1	790	3	Y	-0-	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	50	1	265	3	Y	-0-	-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-	-0-
01	961 N	19	-0-	-942	-0-	19	1			Y	-0-	-0-
02	308 N	6	-0-	-302	-0-	6	1			Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		83	RRCID ->	206630	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6677 - 6780
09	630 N	574	-0-	-56	-0-	116	1	458	3	Y	-0-	-0-
10	620 N	457	-0-	-163	-0-	88	1	369	3	Y	-0-	-0-
11	600 N	138	-0-	-462	-0-	24	1	114	3	Y	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	-0-
01	465 N	229	-0-	-236	-0-	43	1	186	3	Y	-0-	-0-
*02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	87	1	449	3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375		WELL #:		6	RRCID ->	209124	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7089 - 7122
09	630 N	238	-0-	-392	-0-	20	1	218	3	Y	-0-	-0-
10	651 N	287	-0-	-364	-0-	52	1	235	3	Y	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	Y	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	Y	-0-	-0-
01	279 N	7	-0-	-272	-0-	7	1			Y	-0-	-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	1			Y	-0-	-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		12	RRCID ->	211496	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7338 - 7398
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	15	1	68	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER RANCH 816		WELL #:		1	RRCID ->	211543	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6620 - 6719		
M	O	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	390	N	390	-0-	-0-	35	1	355	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	182	-0-	-35	12	1	170	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	117	-0-	-33	8	1	109	3	Y	-0-			-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	30	1	311	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	168	-0-	-18	8	1	160	3	Y	-0-			-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		5	RRCID ->	211549	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7053 - 7217		
09	661	N	661	-0-	-0-	169	1	492	3	N	-0-			-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	143	1	443	3	N	-0-			-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	96	1	441	3	N	-0-			-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	77	1	395	3	N	-0-			-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	89	1	492	3	N	-0-			-0-
*02	515	N	515	-0-	-0-	82	1	433	3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		8	RRCID ->	212933	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7134 - 7165		
09	47	N	47	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-			-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	22	1	115	3	Y	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31					Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56					Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		14	RRCID ->	213651	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7251 - 7281		
09	681	N	681	-0-	-0-	58	1	623	3	Y	-0-			-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	122	1	549	3	Y	-0-			-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	114	1	600	3	Y	-0-			-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	81	1	296	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465					Y	-0-			-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420					Y	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	213784	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7013 - 7154		
09	1188	N	1188	-0-	-0-	304	1	884	3	N	-0-			-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	230	1	712	3	N	-0-			-0-
11	990	N	670	-0-	-320	120	1	550	3	N	-0-			-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	144	1	745	3	N	-0-			-0-
01	930	N	747	-0-	-183	115	1	632	3	N	-0-			-0-
*02	621	N	621	-0-	-0-	98	1	523	3	N	-0-			-0-

VT DAWSON		WELL #:		11	RRCID ->	214087	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7185 - 7328		
09	240	N	213	-0-	-27	55	1	158	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	164	-0-	-22	40	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	144	-0-	-66	26	1	118	3	Y	-0-			-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	35	1	183	3	Y	-0-			-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	32	1	174	3	Y	-0-			-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	25	1	135	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 #: 19		RRCID -> 216539		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339		
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	705 N	705	-0-	-0-	-0-	60	1	645	3	Y	-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	125	1	560	3	Y	20
						22	9				
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	98	1	514	3	Y	1
						1	9				21
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	72	1	265	3	Y	1
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #: 18		RRCID -> 219282		COMPL. DATE 11/06/2007			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436		
09	330 N	22	-0-	-308	-0-	2	1	20	3	Y	-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	3	Y	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	12	1	65	3	Y	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	-0-
01	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	1			Y	-0-
02	84 N	7	-0-	-77	-0-	7	1			Y	-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #: 17		RRCID -> 219298		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331		
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	53	1	571	3	Y	-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	121	1	543	3	Y	14
						15	9				
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	88	1	461	3	Y	-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	61	1	226	3	Y	14
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 90		RRCID -> 219917		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790		
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	122	1	481	3	Y	-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	66	1	274	3	Y	-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	80	1	377	3	Y	-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	106	1	384	3	Y	-0-
01	310 N	179	-0-	-131	-0-	33	1	146	3	Y	-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	49	1	252	3	Y	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 89		RRCID -> 219918		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748		
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	336	1	1499	3	Y	-0-
10	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	363	1	1410	3	Y	-0-
11	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	114	1	1446	3	Y	-0-
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	122	1	1569	3	Y	-0-
01	1767 N	1249	-0-	-518	-0-	83	1	1166	3	Y	-0-
*02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	84	1	1538	3	Y	-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #: 16		RRCID -> 223102		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342		
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	94	1	1008	3	Y	-0-
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	210	1	943	3	Y	13
						14	9				
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	149	1	786	3	Y	1
						1	9				14
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	134	1	494	3	Y	1
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW 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	711 N	711	-0-	-0-	-0-	130	1	581	3	Y	-0-			-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	146	1	566	3	Y	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	49	1	627	3	Y	-0-			-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	47	1	598	3	Y	-0-			-0-
01	651 N	434	-0-	-217	-0-	29	1	405	3	Y	-0-			-0-
02	588 N	553	-0-	-35	-0-	29	1	524	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

09	930 N	920	-0-	-10	-0-	78	1	842	3	Y	-0-			-0-
10	961 N	909	-0-	-52	-0-	163	1	732	3	Y	13			13
						14	9							
11	930 N	837	-0-	-93	-0-	133	1	704	3	Y	-0-	13	1	-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	100	1	368	3	Y	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	29	1	132	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	38	1	147	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	9	1	119	3	Y	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	46	-0-	-140	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	38	1	412	3	Y	-0-			-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	154	1	690	3	Y	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	127	1	668	3	Y	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	61	1	225	3	Y	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-			-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	1			N	-0-			-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	66	-0-	-89	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1246	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1276	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1361	-0-	-259	-0-	-0-	92	1	1269	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1141	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1364 N	1093	-0-	-271	-0-	-0-	49	1	1044	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1266	3	Y	-0-	-0-	-0-	-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-	-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-

GARNER RANCH 817		WELL #:		1	RRCID ->	242319	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6639 - 6745
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-

GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6626 - 6728
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6645 - 6746
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7235 - 7277
09	360 N	283	-0-	-77	-0-	-0-	72	1	211	3	N	-0-
10	341 N	210	-0-	-131	-0-	-0-	50	1	153	3	N	6
							7	9				
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	203	3	N	8
							9	9				
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	108	3	N	14
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	235	3	N	13
							14	9				5 1
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	-0-	38	1	200	3	N	1
							1	9				23

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401												
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		772 N	772	-0-	-0-	-0-	66	1	706	3	Y	-0-
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	142	1	636	3	Y	20
							22	9				
11		750 N	740	-0-	-10	-0-	118	1	622	3	Y	-0-
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	86	1	315	3	Y	-0-
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414												
09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	106	1	1132	3	Y	-0-
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	227	1	1020	3	Y	20
							22	9				
11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	181	1	954	3	Y	-0-
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	132	1	486	3	Y	-0-
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-
02		980 N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702												
09		570 N	384	-0-	-186	-0-	35	1	349	3	Y	-0-
10		620 N	428	-0-	-192	-0-	29	1	399	3	Y	-0-
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	661	3	Y	-0-
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	65	1	684	3	Y	-0-
01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	-0-
*02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	71	1	848	3	Y	-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758												
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-
*02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716												
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	Y	-0-
01		186 N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	3	Y	-0-
*02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761												
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	Y	-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	6	1	72	3	Y	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GARNER RANCH 817		WELL #:		7	RRCID ->	249212	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710 - 6819			
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	390 N	377	-0-	-13	-0-	-0-	34	1	343	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	327	-0-	-169	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	-0-	34	1	404	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		22	RRCID ->	255645	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282 - 7309			
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	457	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	947	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	735	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	350	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		28H	RRCID ->	272650	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7799 - 12097			
09	4650 X	2652	-0-	-1998	-0-	-0-	427	1	2136	3	Y	81	47	1	49
							89	9							
10	4805 X	2886	-0-	-1919	-0-	-0-	480	1	2391	3	Y	14	57	1	6
							15	9							
11	4650 X	2835	-0-	-1815	-0-	-0-	230	1	2605	3	Y	-0-	6	1	-0-
12	3410 X	2942	-0-	-468	-0-	-0-	921	1	2021	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	922	1	2032	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	1	10338	3	Y	297	234	1	63
							327	9							

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B		WELL #:		32H	RRCID ->	274826	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7710 - 13476			
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	-0-	825	1	4133	3	Y	99	54	1	58
							109	9							
10	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	-0-	844	1	4197	3	Y	28	77	1	9
							31	9							
11	4890 X	4528	-0-	-362	-0-	-0-	367	1	4161	3	Y	-0-	9	1	-0-
12	5053 X	4870	-0-	-183	-0-	-0-	1525	1	3345	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5239 X	4590	-0-	-649	-0-	-0-	1432	1	3158	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4732 X	4436	-0-	-296	-0-	-0-	637	1	3556	3	Y	221	174	1	47
							243	9							

KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		31H	RRCID ->	275613	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7908 - 13336			
09	3300 X	2968	-0-	-332	-0-	-0-	469	1	2348	3	Y	137	76	1	80
							151	9							
10	3317 X	3213	-0-	-104	-0-	-0-	499	1	2485	3	Y	208	259	1	29
							229	9							
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	2660	3	Y	329	223	1	135
							362	9							
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	-0-	975	1	2137	3	Y	336	362	1	109
							370	9							
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	-0-	987	1	2176	3	Y	275	357	1	27
							303	9							
02	3052 X	2224	-0-	-828	-0-	-0-	315	1	1759	3	Y	136	129	1	34
							150	9							

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		201H	RRCID ->	291988	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	6951	PERF. 7439 -	9520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8620	-0-	8620	100540	481	1	8080	3	Y	54	57	43
						59	9						
10	0	8538	-0-	8538	109078	571	1	7899	3	Y	62	59	46
						68	9						
11	0	7552	-0-	7552	116630	465	1	6989	3	Y	89	62	73
						98	9						
12	0	7438	-0-	7438	124068	69	1	7304	3	Y	59	107	25
						65	9						
01	131065 X	6997	-0-	-124068	-0-	164	1	6793	3	Y	36	24	37
						40	9						
02	35420 X	NO RPT	-0-	-35420	-0-					Y	NO RPT		37

JAMES TRUST		WELL #:		24H	RRCID ->	292003	COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL DEPTH	6745	PERF. 6948 -	9427	
09	0	14701	-0-	14701	131765	820	1	13758	3	N	112	118	64
						123	9						
10	0	13970	-0-	13970	145735	933	1	12909	3	N	116	57	123
						128	9						
11	0	12552	-0-	12552	158287	775	1	11652	3	N	114	42	195
						125	9						
12	0	11944	-0-	11944	170231	111	1	11719	3	N	104	241	58
						114	9						
01	0	10427	-0-	10427	180658	244	1	10103	3	N	73	49	82
						80	9						
*02	189765 X	9107	-0-	-180658	-0-	293	1	8757	3	N	52	68	66
						57	9						

GARNER, TULLY C.		WELL #:		300	RRCID ->	292016	COMPL. DATE	03/24/2021	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 6937 -	7053
09	0	1040	-0-	1040	10184	190	1	850	3	N	-0-	-0-
10	0	940	-0-	940	11124	196	1	744	3	N	-0-	-0-
11	0	883	-0-	883	12007	174	1	709	3	N	-0-	-0-
12	0	1026	-0-	1026	13033	277	1	749	3	N	-0-	-0-
01	13804 X	771	-0-	-13033	-0-	134	1	637	3	N	-0-	-0-
02	5908 X	1032	-0-	-4876	-0-	200	1	832	3	N	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		203H	RRCID ->	292071	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	6671	PERF. 7024 -	11963	
05	0	24382	-0-	24382	24382	871	1	22871	3	N	582	346	236
						640	9						
06	0	26984	-0-	26984	51366	1462	1	24895	3	N	570	772	34
						627	9						
07	0	17308	-0-	17308	68674	867	1	16045	3	N	360	179	215
						396	9						
08	0	17309	-0-	17309	85983	909	1	16062	3	N	307	382	140
						338	9						
09	0	13457	-0-	13457	99440	746	1	12525	3	N	169	235	74
						186	9						
10	0	13117	-0-	13117	112557	865	1	11964	3	N	262	66	270
						288	9						
11	0	12057	-0-	12057	124614	736	1	11069	3	N	229	357	142
						252	9						
12	0	10442	-0-	10442	135056	97	1	10227	3	N	107	214	35
						118	9						
*01	144945 X	9889	-0-	-135056	-0-	230	1	9515	3	N	131	68	98
						144	9						
02	35504 X	7937	-0-	-27567	-0-	252	1	7547	3	N	125	173	50
						138	9						

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
JAMES TRUST 951 WELL #: 301 RRCID -> 292115 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 6980 - 7088												
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
04		0	1205	-0-	1205	1205	203 1	1002 3		N	-0-	-0-
05		0	2627	-0-	2627	3832	397 1	2230 3		N	-0-	-0-
06		0	2855	-0-	2855	6687	386 1	2469 3		N	-0-	-0-
07		0	2778	-0-	2778	9465	423 1	2355 3		N	-0-	-0-
08		0	2765	-0-	2765	12230	409 1	2356 3		N	-0-	-0-
09		0	2469	-0-	2469	14699	451 1	2018 3		N	-0-	-0-
10		0	2322	-0-	2322	17021	485 1	1837 3		N	-0-	-0-
11		0	2146	-0-	2146	19167	423 1	1723 3		N	-0-	-0-
12		0	2202	-0-	2202	21369	594 1	1608 3		N	-0-	-0-
01		0	1489	-0-	1489	22858	258 1	1231 3		N	-0-	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	22858				N	NO RPT	-0-

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		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	126 1	1358 3		Y	-0-	-0-
10		3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	546 1	2455 3		Y	-0-	-0-
11		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	441 1	2321 3		Y	-0-	-0-
12		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	274 1	1008 3		Y	-0-	-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-				Y	-0-	-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918												
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	23 1	248 3		Y	-0-	-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	55 1	250 3		Y	-0-	-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	44 1	234 3		Y	-0-	-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	33 1	122 3		Y	-0-	-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-	-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904												
09		240 N	65	-0-	-175	-0-	6 1	59 3		Y	-0-	-0-
10		248 N	45	-0-	-203	-0-	8 1	37 3		Y	-0-	-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	7 1	35 3		Y	-0-	-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3		Y	-0-	-0-
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1			Y	-0-	-0-
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6 1			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-
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 #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616												
09		20659 X	20659	-0-	-0-	B	-0-	1078 1	19581 2	Y	-0-	-0-
10		20743 X	20743	-0-	-0-	B	-0-	1082 1	19661 2	Y	-0-	-0-
11		19561 X	19561	-0-	-0-	B	-0-	1032 1	18529 2	Y	-0-	-0-
12		19417 X	19417	-0-	-0-	B	-0-	1387 1	18030 2	Y	-0-	-0-
01		19861 X	19861	-0-	-0-	B	-0-	1135 1	18726 2	Y	-0-	-0-
*02		17008 X	17008	-0-	-0-	B	-0-	973 1	16035 2	Y	-0-	-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		75	RRCID ->	151688	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	12614 - 13040			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4320 X	2395	-0-	-1925 B	-0-	134	1	2217	2	Y	40	47	1		24
						44	9								
10	3441 X	1891	-0-	-1550 B	-0-	106	1	1757	2	Y	25	42	1		7
						28	9								
11	3000 X	888	-0-	-2112 B	-0-	50	1	818	2	Y	18	13	1		12
						20	9								
12	2480 X	238	-0-	-2242 B	-0-	18	1	214	2	Y	5	14	1		3
						6	9								
01	2480 X	164	-0-	-2316 B	-0-	10	1	150	2	Y	4	5	1		2
						4	9								
02	2240 X	182	-0-	-2058 B	-0-	11	1	167	2	Y	4	4	1		2
						4	9								

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104	RRCID ->	160654	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12980 - 13030			
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 #:		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-			

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112	RRCID ->	197520	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	11531 - 11573			
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	365	-0-	365 B	365	17	1	260	2	Y	80	38	1	42	
						88	9								

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		105	RRCID ->	232968	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10434 - 10456			
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 (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86	RRCID -> 261761		COMPL. DATE 02/06/2016			TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340					
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	24750 X	22432	-0-	-2318 B	-0-	1258	1	20865	2	Y	281	334	1		167
10	23078 X	23078	-0-	-0- B	-0-	1300	1	21516	2	Y	238	339	1		66
11	21630 X	21419	-0-	-211 B	-0-	1212	1	19855	2	Y	320	174	1		212
12	22351 X	20930	-0-	-1421 B	-0-	1566	1	18956	2	Y	371	359	1		224
01	22351 X	20871	-0-	-1480 B	-0-	1272	1	19216	2	Y	348	370	1		202
02	20188 X	17821	-0-	-2367 B	-0-	1087	1	16417	2	Y	288	340	1		151
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN		WELL #:		101	RRCID -> 269049		COMPL. DATE 04/15/2019			TOTAL DEPTH 13226 PERF.10514 - 10551					
09	9630 X	8989	-0-	-641 B	-0-	43	1	8627	2	Y	290	255	1		188
10	9202 X	9202	-0-	-0- B	-0-	319	9	8854	2	Y	275	269	1		194
11	8780 X	8780	-0-	-0- B	-0-	45	1	8380	2	Y	325	269	1		250
12	8680 X	8454	-0-	-226 B	-0-	303	9	8174	2	Y	215	324	1		141
01	8680 X	8484	-0-	-196 B	-0-	42	1	8125	2	Y	287	236	1		192
02	7840 X	7532	-0-	-308 B	-0-	358	9	7173	2	Y	293	316	1		169
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104	RRCID -> 274943		COMPL. DATE 01/25/2014			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114					
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-
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		76	RRCID -> 275749		COMPL. DATE 05/04/2014			TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795					
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 (M-50,E)				90753 853	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.				253162											
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 159649		COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064					
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-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		
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		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 #:		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-

THREE-C OIL AND GAS		857600								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		RRCID -> 164154		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542		
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-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)		90994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
ABLEREADY, INC.		002987								
ARCO NO SELLERS		WELL #:		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)		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750								
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		RRCID -> 115956		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	25		Y	-0-		33
10	25 N	-0-	-0-	-25	-0-		Y	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33

GUTIERREZ		WELL #:		RRCID -> 117237		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592		
09	T. A.	-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-

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

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		//CONT.//		90994 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750								
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		5	RRCID ->	117871	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7502 - 7550	
09	T. A.	-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 NO RPT	-0-	-0-	-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	T. A.	-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-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	120092	COMPL. DATE	02/01/1986	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 6110 - 6150	
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		6	RRCID ->	124925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 6480 - 6503	
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-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		//CONT.//		076425								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	163549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14746	PERF.13596 - 13622	
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-	

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-			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-	

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
LOPEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	164140	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14738 - 14786			
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	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-
LOPEZ, LAURO		WELL #:		5	RRCID ->	165318	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	17150	PERF.14154 - 14340			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, LAURO		WELL #:		16	RRCID ->	181322	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.13714 - 14415			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, LAURO		WELL #:		12	RRCID ->	185364	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	15180	PERF.13733 - 13761			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIDWEST OPERATING, LLC				566530	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.13978 - 14028			
LOPEZ, LAURO "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.13978 - 14028			
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-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 - 7522			
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 - 7522			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
THE MEDUSA COMPANY				851528							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.13520 - 14378
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		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-	-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-

THREE-C OIL AND GAS				857600					CNTY: JIM HOGG		
LOPEZ, LAURO		WELL #:		4ST	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13400 - 13422
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-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRES ENCINOS (7390)				91059 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		WELL #:		1 T	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 - WELL PLUGGED 10/30/20											

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)				91298 444	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP		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-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.)				91298 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		8	RRCID ->	203532	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7248 - 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-

OIL AND GAS DIVISION

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
TRIPLE A (9200 SAND) MAGNUM PRODUCING, LP MCCANN, OLA												
				WELL #:	1 L	RRCID ->	066093	COMPL. DATE	01/25/1976	TOTAL DEPTH	10822	PERF. N/A
09	10200	5921	-0-	-4279	19860	280 1	5584 2	Y	52			77
10	10540	5374	-0-	-5166	14694	260 1	4947 2	Y	152	97 1		132
11	10200	144	-0-	-10056	4638	167 9	123 2	Y	1			133
12	6913 #	2073	-0-	-4840	-0-	20 1	1756 2	Y	6			139
01	6789 #	2234	-0-	-4555	-0-	1 9	2088 2	Y	24	102 1		61
02	5516 #	NO RPT	-0-	-5516	-0-	26 9		Y	NO RPT			61

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
TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) MERIT ENERGY COMPANY DAWSON STATE												
				WELL #:	1S	RRCID ->	188682	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11795 - 12561
09	1920 N	1868	-0-	-52 B	-0-	1868 2		Y	-0-			16
10	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404 2		Y	-0-			16
11	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109 2		Y	-0-			16
12	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 2		Y	-0-	15 1		1
01	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134 2		Y	-0-			1
02	1904 N	1374	-0-	-530 B	-0-	1374 2		Y	-0-			1

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
SULLIVAN, D. J. "F"												
				WELL #:	31	RRCID ->	189753	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11306 - 11898
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-

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
DAWSON STATE												
				WELL #:	2	RRCID ->	212377	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10993 - 11580
09	2975 X	2975	-0-	-0- B	-0-	2934 2	41 9	Y	37			122
10	3999 X	154	-0-	-3845 B	-0-	123 2	31 9	Y	28			150
11	3870 X	1584	-0-	-2286 B	-0-	1554 2	30 9	Y	27			177
12	3069 X	2519	-0-	-550 B	-0-	2462 2	57 9	Y	52	168 1		61
01	3069 X	2063	-0-	-1006 B	-0-	2015 2	48 9	Y	44			105
02	2772 X	1460	-0-	-1312 B	-0-	1436 2	24 9	Y	22			127

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
SULLIVAN, D. J. "C"												
				WELL #:	32	RRCID ->	216720	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11012 - 12811
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-

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
DAWSON STATE												
				WELL #:	3	RRCID ->	220429	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11043 - 11644
09	420 N	332	-0-	-88 B	-2239	332 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	419	-0-	264 B	-1975	419 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	360	-0-	210 B	-1765	360 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	290	-0-	135 B	-1630	290 2		Y	-0-			-0-
01	155 N	319	-0-	164 B	-1466	319 2		Y	-0-			-0-
02	140 N	224	-0-	84 B	-1382	224 2		Y	-0-			-0-

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

SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #:	31	RRCID ->	222913	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10993 - 11020	
09	6540 X	-0-	-0-	-6540 B	-0-					Y	54	67 1	17
10	6758 X	-0-	-0-	-6758 B	-0-					Y	54	55 1	16
11	8186 X	8186	-0-	-0- B	-0-	8134 2	52 9	Y	47	44 1	19	19	
12	1798 X	79	-0-	-1719 B	-0-	6 2	73 9	Y	66	66 1	19	19	
01	578 X	578	-0-	-0- B	-0-	512 2	66 9	Y	60	64 1	15	15	
*02	6496 X	6496	-0-	-0- B	-0-	6421 2	75 9	Y	68	63 1	20	20	

SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #:	33	RRCID ->	225609	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11429 - 12408	
09	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	871 2	29 9	Y	26	33 1	9	9	
10	1147 N	973	-0-	-174 B	-0-	943 2	30 9	Y	27	28 1	8	8	
11	1140 N	911	-0-	-229 B	-0-	885 2	26 9	Y	24	22 1	10	10	
12	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1133 2	36 9	Y	33	33 1	10	10	
01	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1076 2	33 9	Y	30	32 1	8	8	
*02	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	958 2	31 9	Y	28	27 1	9	9	

SULLIVAN, D. J. STATE				WELL #:	14	RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11514 - 11524	
09	210 N	151	-0-	-59 B	-0-	143 2	8 9	Y	7		60	60	
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	207 2	19 9	Y	17		77	77	
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		Y	-0-		77	77	
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	147 2	3 9	Y	3		80	80	
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		Y	-0-		80	80	
*02	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		Y	-0-		80	80	

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-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-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-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		16980 #	15166	-0-	-1814	-0-	469 1	14460 2	N		215	183 1		58
							237 9							
10		17546 #	14924	-0-	-2622	-0-	495 1	14187 2	N		220	184 1		94
							242 9							
11		16980 #	14336	-0-	-2644	-0-	480 1	13611 2	N		223	179 1		138
							245 9							
12		15686 #	14391	-0-	-1295	-0-	486 1	13667 2	N		216	180 1		174
							238 9							
01		15686 #	14725	-0-	-961	-0-	496 1	13977 2	N		229	361 1		42
							252 9							
02		14168 #	12313	-0-	-1855	-0-	436 1	11651 2	N		205	182 1		65
							226 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #: 3		RRCID -> 249323		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14649		PERF.12414 - 13330				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	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-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #: 1H		RRCID -> 258758		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 12736		PERF.13456 - 14401				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	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-

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		RRCID -> 232522		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11436 - 12600			
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 1											
09	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	942 3	275 9	Y	250	242 1		8
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	234	228 1		14
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	220	196 1		38
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	205	205 1		38
01	DLQ	G-10	1349	-0-	1349	1349	1139 3	210 9	Y	191	193 1		36
02	DLQ	G-10	1224	-0-	1224	2573	797 3	427 9	Y	388	424 1		-0-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #: 2H		RRCID -> 260038		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 12330		PERF.13060 - 14795			
09	5880	X	1730	-0-	-4150	-0-	1322 3	408 9	Y	371	393 1		185
10	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-			Y	381	370 1		196
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-			Y	357	318 1		235
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	333	333 1		235
01	DLQ	G-10	655	-0-	655	655	314 3	341 9	Y	310	314 1		231
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	655			Y	390	446 1		175

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NUECES			
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286																
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		15990 X	6080	-0-	-9910	-0-	4323	3	1757	9	Y	1597	1510	1		107
10		16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-					Y	1464	1425	1		146
11		15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-					Y	1373	1224	1		295
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1280	1283	1		292
01	DLQ	G-10	7215	-0-	7215	7215	5903	3	1312	9	Y	1193	1209	1		276
02	DLQ	G-10	5608	-0-	5608	12823	5145	3	463	9	Y	421	481	1		216

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	343	363	1		296
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	351	342	1		305
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	330	294	1		341
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	315	308	1		348
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	286	289	1		345
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	408	500	1		253

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				280
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				280
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				280
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				280
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				280
02	DLQ	G-10	482	-0-	482	482	482	3			Y	-0-				280

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704																
09		849 X	849	-0-	-0-	-0-	750	3	99	9	Y	90	312	1		252
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	77	65	1		264
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	85	73	1		276
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	72	1		283
01	DLQ	G-10	270	-0-	270	270	179	3	91	9	Y	83	63	1		303
02	DLQ	G-10	276	-0-	276	546	212	3	64	9	Y	58	137	1		224

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-	-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-

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						
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-

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		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				134
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1				135
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	24				159
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	149	1		25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY)			92195 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
DCRC 79			WELL #: 2		RRCID -> 217397		COMPL. DATE 10/01/1992			TOTAL DEPTH 7350 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-

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-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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-

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-

DCR 57		WELL #: 4		RRCID -> 149622		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

TYLER T (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DCRC #59		//CONT.// //CONT.//	92195 475 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL										
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

DCR 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-					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

KILLAM OIL CO., LTD. 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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 069077	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7359	PERF. 7159	-	7246							
09	1170 N	623	-0-	-547	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
01	1550 N	1258	-0-	-292	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
*02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO		WELL #: 39		RRCID -> 126590	COMPL. DATE 12/21/1987	TOTAL DEPTH 6840	PERF. 6552	-	6576							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 129710	COMPL. DATE 01/04/1989	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7480	-	7494							
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054												
KILLAM-HURD-AMOCO-FEE		WELL #:		2	RRCID ->	149390	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6660 - 6930				
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-	-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 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-					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 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-				-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-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		5	RRCID ->	204435	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	6804 - 7100				
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1030	2	9 9	Y	8		91				
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1160	2	21 9	Y	19		110				
11	990 N	982	-0-	-8	-0-	952	2	30 9	Y	27	125 1	12				
12	1085 N	887	-0-	-198	-0-	826	2	61 9	Y	55		67				
01	1178 N	917	-0-	-261	-0-	891	2	26 9	Y	24		91				
02	924 N	727	-0-	-197	-0-	713	2	14 9	Y	13		104				

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		1	RRCID ->	204437	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6773 - 6808				
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 AND HURD FEE 1200		WELL #:		2	RRCID ->	207835	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6865 - 6931				
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-

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		3	RRCID ->	208777	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6778 - 6859				
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-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		6	RRCID ->	212228	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6640 - 6764		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09	450	N	335	-0-	-115	-0-	331	2	4	9	Y	4	47
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	320	2	7	9	Y	6	53
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	345	2	13	9	Y	12	6
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	353	2	30	9	Y	27	33
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	598	2	21	9	Y	19	52
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	364	2	8	9	Y	7	59

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		1	RRCID ->	212229	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7046 - 7088		
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-	-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-	-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-	-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-	-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-	-0-
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		1	RRCID ->	235678	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7272 - 7322		
09	1830	N	1067	-0-	-763	-0-	1067	2			Y	-0-	105
10	1395	N	763	-0-	-632	-0-	757	2	6	9	Y	5	110
11	1440	N	1024	-0-	-416	-0-	1024	2			Y	-0-	110
12	1116	N	718	-0-	-398	-0-	698	2	20	9	Y	18	128
01	775	N	672	-0-	-103	-0-	655	2	17	9	Y	15	143
02	952	N	600	-0-	-352	-0-	592	2	8	9	Y	7	150

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		2	RRCID ->	242249	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 7342 - 7364		
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-	-0-
10	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	1292	2			Y	-0-	-0-
11	1440	N	1073	-0-	-367	-0-	1073	2			Y	-0-	-0-
12	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			Y	-0-	-0-
01	1302	N	927	-0-	-375	-0-	927	2			Y	-0-	-0-
02	1008	N	969	-0-	-39	-0-	969	2			Y	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		2	RRCID ->	245749	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7254 - 7304		
09	570	N	381	-0-	-189	-0-	381	2			Y	-0-	12
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-	12
11	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	2			Y	-0-	12
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-	12
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-	12
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	282	2			Y	-0-	12

PESCADITO STATE 1176		WELL #:		1R	RRCID ->	245761	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 6962 - 7070		
09	5520	X	4352	-0-	-1168	-0-	4329	2	23	9	Y	21	96
10	5704	X	2215	-0-	-3489	-0-	2215	2			Y	-0-	96
11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6403	2	34	9	Y	31	127
12	5115	X	1970	-0-	-3145	-0-	1961	2	9	9	Y	8	135
01	5115	X	1916	-0-	-3199	-0-	1916	2			Y	-0-	135
02	5432	X	2882	-0-	-2550	-0-	2882	2			Y	-0-	135

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-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-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 #: 3		RRCID -> 257041		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				77

ORTIZ RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257243		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744		
09	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	2	Y	-0-	-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	Y	-0-	-0-
11	780 N	758	-0-	-22	-0-	758	2	Y	-0-	-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	Y	-0-	-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	Y	-0-	-0-
*02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	Y	-0-	-0-

KHA		WELL #: J 2		RRCID -> 257912		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776		
09	810 N	771	-0-	-39	-0-	771	2	Y	-0-	-0-
10	868 N	746	-0-	-122	-0-	746	2	Y	-0-	-0-
11	900 N	746	-0-	-154	-0-	746	2	Y	-0-	-0-
12	806 N	750	-0-	-56	-0-	750	2	Y	-0-	-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	Y	-0-	-0-
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	Y	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #: 2		RRCID -> 258351		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898		
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	Y	-0-	-0-
10	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	2	Y	-0-	-0-
11	840 N	672	-0-	-168	-0-	672	2	Y	-0-	-0-
12	837 N	587	-0-	-250	-0-	587	2	Y	-0-	-0-
01	899 N	440	-0-	-459	-0-	440	2	Y	-0-	-0-
02	616 N	605	-0-	-11	-0-	605	2	Y	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #: 2		RRCID -> 262740		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767		
09	5130 X	4776	-0-	-354	-0-	4776	2	Y	-0-	13
10	5115 X	5054	-0-	-61	-0-	5054	2	Y	-0-	13
11	4920 X	4598	-0-	-322	-0-	4598	2	Y	-0-	13
12	5084 X	4957	-0-	-127	-0-	4957	2	Y	-0-	13
01	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2	Y	-0-	13
*02	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2	Y	-0-	13

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-			Y	-0-	92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92

KHA W2		WELL #: 1		RRCID -> 263520		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478		
09	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2	Y	-0-	51
10	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2	Y	-0-	51
11	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	2	Y	-0-	51
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-	51
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-	51
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-	51

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
KHA S3		WELL #: 1		RRCID -> 263608		COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728			
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	480 N	337	-0-	-143	-0-	337	2	Y	-0-		23
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2	Y	-0-		23
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	373	2	Y	-0-		23
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	Y	-0-		23
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2	Y	-0-		23
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-		23

KILLAM, O. W. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 265597		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670			
09	1590 N	1568	-0-	-22	-0-	1568	2	Y	-0-		90
10	1984 N	1500	-0-	-484	-0-	1500	2	Y	-0-		90
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	Y	-0-		90
12	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	1482	2	Y	-0-		90
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	Y	-0-		90
*02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	Y	-0-		90

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

PESCADITO STATE 2024		WELL #: 4		RRCID -> 265616		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48

ORTIZ RANCH 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 271217		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861			
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	Y	-0-		25
10	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	1463	2	Y	-0-		25
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	Y	-0-		25
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	Y	-0-		25
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	Y	-0-		25
02	1456 N	1299	-0-	-157	-0-	1299	2	Y	-0-		25

KHA		WELL #: N 2		RRCID -> 274210		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432			
09	2790 X	2127	-0-	-663	-0-	2127	2	Y	-0-		-0-
10	2511 N	1966	-0-	-545	-0-	1966	2	Y	-0-		-0-
11	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2	Y	-0-		-0-
12	2201 N	1199	-0-	-1002	-0-	1199	2	Y	-0-		-0-
01	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-		-0-
02	2492 N	-0-	-0-	-2492	-0-			Y	-0-		-0-

PESCADITO STATE 984		WELL #: 3		RRCID -> 274840		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808			
09	2880 X	2137	-0-	-743	-0-	2137	2	Y	-0-		-0-
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	Y	-0-		-0-
11	2460 N	2414	-0-	-46	-0-	2414	2	Y	-0-		-0-
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	Y	-0-		-0-
01	2604 N	2253	-0-	-351	-0-	2253	2	Y	-0-		-0-
02	2240 N	2209	-0-	-31	-0-	2209	2	Y	-0-		-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
KHA S2		WELL #: 1		RRCID -> 281879		COMPL. DATE 12/30/2016		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6940 - 7010			
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	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2	Y	-0-		172
10	2728 N	2375	-0-	-353	-0-	2375	2	Y	-0-		172
11	2880 X	2392	-0-	-488	-0-	2392	2	Y	-0-		172
12	2976 X	2371	-0-	-605	-0-	2371	2	Y	-0-		172
01	2976 X	2445	-0-	-531	-0-	2445	2	Y	-0-		172
02	2688 X	2098	-0-	-590	-0-	2098	2	Y	-0-		172

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #: 1		RRCID -> 282122		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348			
09	2430 X	1835	-0-	-595	-0-	1835	2	Y	-0-		82
10	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	Y	-0-		82
11	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	Y	-0-		82
12	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	Y	-0-		82
01	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	1962	2	Y	-0-		82
02	1792 N	1681	-0-	-111	-0-	1681	2	Y	-0-		82

ORTIZ RANCH 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 283409		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657			
09	4200 X	3808	-0-	-392	-0-	3756	2	52 9 Y	47		125
10	4402 X	3969	-0-	-433	-0-	3895	2	74 9 Y	67		192
11	4260 X	4074	-0-	-186	-0-	4002	2	72 9 Y	65	185 1	72
12	4402 X	4186	-0-	-216	-0-	4103	2	83 9 Y	75		147
01	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4206	2	53 9 Y	48		195
02	3808 X	3698	-0-	-110	-0-	3619	2	79 9 Y	72	190 1	77

ORTIZ RANCH 'E'		WELL #: 1		RRCID -> 284460		COMPL. DATE 01/15/2019		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 6696			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-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	53059 X	53059	-0-	-0-	-0-	52081	2	978 9 N	889	754 1	369
10	68373 X	68373	-0-	-0-	-0-	67199	2	1174 9 N	1067	1129 1	307
11	70455 X	70455	-0-	-0-	-0-	69287	2	1168 9 N	1062	1129 1	240
12	65774 X	65774	-0-	-0-	-0-	64740	2	1034 9 N	940	933 1	247
01	70036 X	70036	-0-	-0-	-0-	68978	2	1058 9 N	962	952 1	257
*02	60709 X	60709	-0-	-0-	-0-	59871	2	838 9 N	762	758 1	261

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 3 RRCID -> 291027 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7239 - 7277

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		30774 X	30774	-0-	-0-	-0-	30255	2	519	9	N	472	558	1	119
10		30070 X	29608	-0-	-462	-0-	29228	2	380	9	N	345	183	1	281
11		29100 X	22181	-0-	-6919	-0-	21924	2	257	9	N	234	373	1	142
12		36766 X	21462	-0-	-15304	-0-	21264	2	198	9	N	180	190	1	132
01		36766 X	15649	-0-	-21117	-0-	15530	2	119	9	N	108			240
02		28728 X	20317	-0-	-8411	-0-	20199	2	118	9	N	107	187	1	160

KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 2 RRCID -> 291803 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7354 - 7420

12		SHUT IN	10846	-0-	10846	10846	10574	2	272	9	N	247			247
01		SHUT IN	5733	-0-	5733	16579	5592	2	141	9	N	128	190	1	185
*02		17383 X	804	-0-	-16579	-0-	804	2			N	-0-			185

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		3030 X	2803	-0-	-227	B	-0-	2803	2		Y	-0-			-0-
10		2903 X	2903	-0-	-0-	B	-0-	2903	2		Y	-0-			-0-
11		2640 X	664	-0-	-1976	B	-0-	664	2		Y	-0-			-0-
12		2821 X	2562	-0-	-259	B	-0-	2562	2		Y	-0-			-0-
01		2821 N	2047	-0-	-774	B	-0-	2047	2		Y	-0-			-0-
02		616 N	-0-	-0-	-616	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-			127
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	27			154
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			154
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	78			232
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	11	174	1	69
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	33			102

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	29 1	1594 2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	30 1	1302 2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	1442 2		N	-0-		-0-
12	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	43 1	1415 2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1145	-0-	-188	-0-	1145 2		N	-0-		-0-
02	1344 N	1338	-0-	-6	-0-	26 1	1312 2	N	-0-		-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 2		RRCID -> 204634		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026			
09	1080 N	1011	-0-	-69	-0-	18 1	993 2	N	-0-		8
10	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	23 1	1034 2	N	-0-		8
11	1050 N	989	-0-	-61	-0-	989 2		N	-0-		8
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	31 1	1032 2	N	-0-		8
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029 2		N	-0-		8
02	924 N	817	-0-	-107	-0-	16 1	801 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	480 N	474	-0-	-6	-0-	8 1	466 2	N	-0-		6
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	11 1	483 2	N	-0-		6
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	444 2		N	-0-		6
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	14 1	459 2	N	-0-		6
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2		N	-0-		6
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	8 1	403 2	N	-0-		6

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 7H		RRCID -> 246600		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932			
09	9150 X	8569	-0-	-581	-0-	152 1	8417 2	Y	-0-		25
10	T. A.	9081	-0-	9081	-0-	202 1	8879 2	Y	-0-		25
11	T. A.	9063	-0-	9063	18144	9063 2		Y	-0-		25
12	T. A.	11082	-0-	11082	29226	324 1	10758 2	Y	-0-		25
01	T. A.	9608	-0-	9608	38834	9608 2		Y	-0-		25
*02	47183 X	8349	-0-	-38834	-0-	163 1	8186 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	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	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-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)		92768 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729										
SOLIS		WELL #: 1		RRCID -> 233054		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220				
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	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	1271	2	N	-0-		-0-
10	1705	N	1267	-0-	-438	-0-	1267	2	N	-0-		-0-
11	1620	N	1350	-0-	-270	-0-	1350	2	N	-0-		-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-		-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-		-0-
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-		-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MOLLETES CREEK "A" G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 145105		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294				
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-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)		92768 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GUEVARA "A" (LAROCA)		WELL #: A 1		RRCID -> 238465		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391				
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	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2	Y	-0-		64
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2	Y	-0-		64
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	Y	-0-		64
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	Y	-0-		64
01	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	2565	2	Y	-0-		64
02	2520	N	2218	-0-	-302	-0-	2210	2	8 9 Y	7	49 1	22

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 244509		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700				
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	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2	Y	-0-		-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2	Y	-0-		-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2	Y	-0-		-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-		-0-
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2	Y	-0-		-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	2	Y	-0-		-0-

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 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	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	Y	-0-		20
10	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	2276	2	Y	-0-		20
11	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	2135	2	Y	-0-		20
12	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	2183	2	Y	-0-		20
01	2263	N	1961	-0-	-302	-0-	1961	2	Y	-0-		20
02	1988	N	1711	-0-	-277	-0-	1711	2	Y	-0-		20

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

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	360 N	309	-0-	-51	-0-	25	1	284	2	Y	-0-			6
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	280	2	Y	1			7
						1	9							
11	420 N	291	-0-	-129	-0-	24	1	267	2	Y	-0-			7
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	24	1	266	2	Y	-0-			7
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	24	1	267	2	Y	1			8
						1	9							
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	Y	-0-			8

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678

09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	N	-0-			15
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-			15
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			15
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-			15
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			15
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	3	1	111	2	N	-0-			15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

 UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4470 X	4353	-0-	-117	-0-	358	1	3995	2	Y	-0-		53
10	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	406	1	4476	2	Y	6		59
11	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	396	1	4473	2	Y	8		67
12	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	371	1	4165	2	Y	2	40 1	29
01	4898 X	4186	-0-	-712	-0-	341	1	3845	2	Y	-0-		29
02	4564 X	4302	-0-	-262	-0-	350	1	3948	2	Y	4		33

 OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

09	3750 X	3134	-0-	-616	-0-	257	1	2865	2	Y	11		54
10	3875 X	3103	-0-	-772	-0-	257	1	2826	2	Y	18		72
11	3750 X	3192	-0-	-558	-0-	257	1	2904	2	Y	28		100
12	3658 X	3168	-0-	-490	-0-	257	1	2879	2	Y	29	105 1	24
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	276	1	3111	2	Y	14		38
02	2968 X	2943	-0-	-25	-0-	240	1	2702	2	Y	1		39

 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

09	2820 X	2233	-0-	-587	-0-	184	1	2049	2	Y	-0-		21
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	185	1	2033	2	Y	3		24
11	2280 N	2169	-0-	-111	-0-	176	1	1989	2	Y	4		28
12	2294 N	2287	-0-	-7	-0-	187	1	2100	2	Y	-0-	20 1	8
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	199	1	2241	2	Y	-0-		8
*02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	173	1	1951	2	Y	3		11

 VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

09	1770 X	1714	-0-	-56	-0-	141	1	1573	2	Y	-0-		36
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	136	1	1494	2	Y	4		40
11	1890 N	1540	-0-	-350	-0-	125	1	1415	2	Y	-0-		40
12	1767 N	1457	-0-	-310	-0-	119	1	1338	2	Y	-0-		40
01	1643 N	1477	-0-	-166	-0-	120	1	1355	2	Y	2		42
*02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	159	1	1793	2	Y	-0-		42

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-		32	1	362	2	Y	-0-	3
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-		32	1	353	2	Y	-0-	3
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-		31	1	349	2	Y	1	4
12		403 N	376	-0-	-27	-0-		31	1	345	2	Y	-0-	1
01		372 N	352	-0-	-20	-0-		29	1	323	2	Y	-0-	1
02		364 N	306	-0-	-58	-0-		25	1	281	2	Y	-0-	1

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963														
09		300 N	280	-0-	-20	-0-		23	1	256	2	Y	1	8
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-		22	1	246	2	Y	2	10
11		300 N	245	-0-	-55	-0-		20	1	223	2	Y	2	12
12		279 N	245	-0-	-34	-0-		20	1	223	2	Y	2	6
01		279 N	262	-0-	-17	-0-		21	1	240	2	Y	1	7
*02		246 N	246	-0-	-0-	-0-		20	1	226	2	Y	-0-	7

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555														
09		2640 X	2464	-0-	-176	-0-		203	1	2261	2	Y	-0-	22
10		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-		205	1	2263	2	Y	3	25
11		2490 N	2355	-0-	-135	-0-		191	1	2160	2	Y	4	29
12		2542 N	2296	-0-	-246	-0-		188	1	2107	2	Y	1	10
01		2480 N	2455	-0-	-25	-0-		200	1	2255	2	Y	-0-	10
02		2212 N	2194	-0-	-18	-0-		179	1	2013	2	Y	2	12

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356														
09		6330 X	5905	-0-	-425	-0-		486	1	5419	2	Y	-0-	55
10		6541 X	6080	-0-	-461	-0-		505	1	5567	2	Y	7	62
11		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-		543	1	6128	2	Y	12	74
12		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-		557	1	6246	2	Y	3	17
01		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-		564	1	6361	2	Y	-0-	17
02		6244 X	5645	-0-	-599	-0-		459	1	5180	2	Y	5	22

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160														
09		2370 X	1503	-0-	-867	-0-		123	1	1373	2	Y	6	91
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		111	1	1224	2	Y	7	98
11		1800 N	1335	-0-	-465	-0-		108	1	1214	2	Y	12	110
12		1550 N	1459	-0-	-91	-0-		118	1	1327	2	Y	13	75
01		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		138	1	1553	2	Y	7	82
*02		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		121	1	1362	2	Y	1	83

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918												
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		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	87 1	975 2	Y	-0-		15
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	90 1	996 2	Y	3		18
							3 9					
11		1140 N	1061	-0-	-79	-0-	86 1	975 2	Y	-0-		18
12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	93 1	1040 2	Y	-0-		18
01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	97 1	1097 2	Y	2		20
							2 9					
*02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	84 1	945 2	Y	-0-		20

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140												

09		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	109 1	1213 2	Y	-0-		24
10		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	112 1	1232 2	Y	2		26
							2 9					
11		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	107 1	1202 2	Y	2		28
							2 9					
12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	116 1	1298 2	Y	-0-	12 1	16
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	114 1	1286 2	Y	-0-		16
*02		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	102 1	1151 2	Y	2		18
							2 9					

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790												

09		810 N	741	-0-	-69	-0-	61 1	680 2	N	-0-		48
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	60 1	666 2	N	-0-		48
11		690 N	598	-0-	-92	-0-	49 1	549 2	N	-0-		48
12		775 N	661	-0-	-114	-0-	54 1	607 2	N	-0-		48
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	64 1	725 2	N	-0-		48
*02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	50 1	560 2	N	-0-		48

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085												
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326												

09		1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1179 2		Y	-0-		-0-
10		1085 N	951	-0-	-134	-0-	951 2		Y	-0-		-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		Y	-0-		-0-
12		1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195 2		Y	-0-		-0-
01		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		Y	-0-		-0-
02		1120 N	1012	-0-	-108	-0-	1012 2		Y	-0-		-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016												

09		1410 N	1326	-0-	-84	-0-	1326 2		Y	-0-		-0-
10		1364 N	1113	-0-	-251	-0-	1113 2		Y	-0-		-0-
11		1380 N	1310	-0-	-70	-0-	1310 2		Y	-0-		-0-
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		Y	-0-		-0-
01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		Y	-0-		-0-
*02		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		Y	-0-		-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

SMITH PRODUCTION INC. 789662
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-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262

09	13830 X	8030	-0-	-5800	-0-	7955	2	75	9	Y	68	160
10	11253 X	683	-0-	-10570	-0-	683	2			Y	-0-	160
11	10890 X	608	-0-	-10282	-0-	608	2			Y	-0-	160
12	10230 X	646	-0-	-9584	-0-	646	2			Y	-0-	160
01	10230 X	607	-0-	-9623	-0-	607	2			Y	-0-	160
02	7504 X	540	-0-	-6964	-0-	540	2			Y	-0-	160

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

09	2400 X	1872	-0-	-528	-0-	1860	2	12	9	Y	11	16
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-	16
11	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-	16
12	3100 N	3493	-0-	393	393	3493	2			Y	-0-	16
01	3785 X	3392	-0-	-393	-0-	3392	2			Y	-0-	16
*02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2652	2	1	9	Y	1	16

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4264

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)															
ENCINA RESOURCES, LLC															
MARTIN, S. J. "A"															
92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
251741															
WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372															
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		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			61
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			61
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			61
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			61
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

BMT "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918															
09		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-			26
10	DLQ	G-10	1039	-0-	1039	1039	1039	2			Y	-0-			26
11		1470 N	431	-0-	-1039	-0-	431	2			Y	-0-			26
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-			26
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

BMT "B"															
WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167															
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			19
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			19
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			19
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			19
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

FAULCONER ENERGY, LLC															
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"															
263648															
WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638															
09		9150 X	8288	-0-	-862	-0-	543	1	7736	2	N	8			19
10		9455 X	4987	-0-	-4468	-0-	437	1	4546	2	N	4			23
11		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	389	1	9096	2	N	4			27
12		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	513	1	8657	2	N	-0-			27
01		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	510	1	8558	2	N	-0-			27
02		8736 X	7925	-0-	-811	-0-	484	1	7441	2	N	-0-			27

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"															
WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617															
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

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.// 92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648															
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174751		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238									
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 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
10		260 N	260	-0-	-0-	23	1	237	2	N	-0-					28	
11		265 N	265	-0-	-0-	11	1	253	2	N	1					29	
						1	9										
12		521 N	521	-0-	-0-	29	1	492	2	N	-0-					29	
01		499 N	499	-0-	-0-	28	1	471	2	N	-0-					29	
02		252 N	108	-0-	-144	7	1	101	2	N	-0-					29	

KILLAM OIL CO., LTD.		460054															
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #: 1		RRCID -> 222724		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 3		RRCID -> 256351		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359									
09	39900 X	36732	-0-	-3168	-0-	36611	2	121	9	Y	110					218	
10	41230 X	36598	-0-	-4632	-0-	36482	2	116	9	Y	105					323	
11	37590 X	37289	-0-	-301	-0-	37165	2	124	9	Y	113	188	1			248	
12	38843 X	36391	-0-	-2452	-0-	36121	2	270	9	Y	245	369	1			124	
01	38843 X	35416	-0-	-3427	-0-	35117	2	299	9	Y	272	191	1			205	
02	34804 X	31008	-0-	-3796	-0-	30745	2	263	9	Y	239	191	1			253	

PESCADITO STATE 2006		WELL #: 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-	

BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 280046		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210									
09	3000 X	2428	-0-	-572	-0-	2428	2			Y	-0-					96	
10	2759 N	2356	-0-	-403	-0-	2356	2			Y	-0-					96	
11	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					96	
12	2511 N	1453	-0-	-1058	-0-	1453	2			Y	-0-					96	
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					96	
02	2464 N	2163	-0-	-301	-0-	2163	2			Y	-0-					96	

MAGNUM PRODUCING, LP		521516															
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		251741									
BMT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248026		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696			
M	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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2	Y	-0-		-0-
11	200 N	100	-0-	-100	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	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-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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.		173649									
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.		WELL #: 1		RRCID -> 129880		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 136A		93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #: 1		RRCID -> 091495		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174			
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	Y	-0-
10	DLQ G-10	406	-0-	406	406	4	1	398	3	Y	1
11	DLQ G-10	446	-0-	446	852	439	3	7	9	Y	1
12	DLQ G-10	373	-0-	373	1225	370	3	3	9	Y	4
01	DLQ G-10	387	-0-	387	1612	384	3	3	9	Y	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1612			Y		NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600													
VAQUILLAS 135		WELL #: 1		RRCID -> 097307		COMPL. DATE 01/13/1982			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354	3	3	9	Y	3	4	1		1
10	DLQ G-10	507	-0-	507	507	4	1	497	3	Y	5	4	1		2
						6	9								
11	DLQ G-10	447	-0-	447	954	441	3	6	9	Y	5	6	1		1
12	DLQ G-10	400	-0-	400	1354	397	3	3	9	Y	3				4
01	DLQ G-10	384	-0-	384	1738	381	3	3	9	Y	3	6	1		1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1738					Y	NO RPT				1

VAQUILLAS 1645		WELL #: 2		RRCID -> 107466		COMPL. DATE 09/12/1983			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281						
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	365	3	3	9	Y	3	4	1		-0-
10	DLQ G-10	337	-0-	337	337	3	1	330	3	Y	4	3	1		1
						4	9								
11	DLQ G-10	360	-0-	360	697	354	3	6	9	Y	5	5	1		1
12	DLQ G-10	449	-0-	449	1146	445	3	4	9	Y	4				5
01	DLQ G-10	422	-0-	422	1568	419	3	3	9	Y	3	7	1		1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1568					Y	NO RPT				1

VAQUILLAS 135		WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984			TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

VAQUILLAS 1647		WELL #: 2		RRCID -> 121967		COMPL. DATE 08/04/1995			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823						
09	14B2 EXT	38	-0-	38	97	38	3			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	42	-0-	42	139	42	3			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	51	-0-	51	190	50	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	14B2 EXT	25	-0-	25	215	25	3			Y	-0-				-0-
*01	251 X	36	-0-	-215	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	0 X	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	629 N	629	-0-	-0-	-0-	622	3	7	9	Y	6	7	1		1
10	DLQ G-10	547	-0-	547	547	5	1	536	3	Y	5	4	1		2
						6	9								
11	DLQ G-10	448	-0-	448	995	441	3	7	9	Y	6	7	1		1
12	DLQ G-10	331	-0-	331	1326	328	3	3	9	Y	3				4
01	DLQ G-10	357	-0-	357	1683	354	3	3	9	Y	3	6	1		1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1683					Y	NO RPT				1

VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306						
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	2	1		2
10	DLQ G-10	304	-0-	304	304	15	1	285	3	Y	4	4	1		2
						4	9								
11	DLQ G-10	257	-0-	257	561	255	3	2	9	Y	2				4
12	DLQ G-10	254	-0-	254	815	254	3			Y	-0-				4
01	DLQ G-10	327	-0-	327	1142	325	3	2	9	Y	2	5	1		1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1142					Y	NO RPT				1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) THREE-C OIL AND GAS VAQUILLAS 1629		//CONT.// //CONT.//	93215 375 857600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
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
				WELL #: 3	RRCID -> 122303	COMPL. DATE 09/28/1986	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7668	-	8554						
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	444 3	4 9	Y	4	4	7 1				9
10	DLQ	G-10	472	-0-	472	472	23 1	443 3	Y	5	5	9 1				5
							6 9									
11	DLQ	G-10	469	-0-	469	941	465 3	4 9	Y	4	4					9
12	DLQ	G-10	242	-0-	242	1183	241 3	1 9	Y	1	10					10
01	DLQ	G-10	744	-0-	744	1927	737 3	7 9	Y	6	5	11 1				5
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1927			Y	NO RPT	5					5
				WELL #: 3	RRCID -> 123616	COMPL. DATE 05/30/1992	TOTAL DEPTH 9593	PERF. 8521	-	9360						
09		2430 X	1380	-0-	-1050	-0-	1366 3	14 9	Y	13	14 1					4
10	DLQ	G-10	1647	-0-	1647	1647	15 1	1618 3	Y	13	5	12 1				5
							14 9									
11	DLQ	G-10	1504	-0-	1504	3151	1482 3	22 9	Y	20	4	21 1				4
12	DLQ	G-10	2107	-0-	2107	5258	2087 3	20 9	Y	18	22					22
01	DLQ	G-10	1857	-0-	1857	7115	1843 3	14 9	Y	13	4	31 1				4
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7115			Y	NO RPT	4					4
				WELL #: 4	RRCID -> 123636	COMPL. DATE 02/27/1987	TOTAL DEPTH 9371	PERF. 8932	-	9154						
09		240 X	144	-0-	-96	-0-	143 3	1 9	Y	1	3	2 1				3
10	DLQ	G-10	337	-0-	337	337	16 1	317 3	Y	4	3	4 1				3
							4 9									
11	DLQ	G-10	257	-0-	257	594	255 3	2 9	Y	2	5					5
12	DLQ	G-10	140	-0-	140	734	140 3		Y	-0-	5					5
01	DLQ	G-10	324	-0-	324	1058	322 3	2 9	Y	2	2	5 1				2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1058			Y	NO RPT	2					2
				WELL #: 2	RRCID -> 124572	COMPL. DATE 06/10/1987	TOTAL DEPTH 9871	PERF. 9322	-	9845						
09		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2556 3	26 9	Y	24	8	29 1				8
10	DLQ	G-10	3655	-0-	3655	3655	33 1	3589 3	Y	30	12	26 1				12
							33 9									
11	DLQ	G-10	3910	-0-	3910	7565	3854 3	56 9	Y	51	10	53 1				10
12	DLQ	G-10	3348	-0-	3348	10913	3316 3	32 9	Y	29	39					39
01	DLQ	G-10	3716	-0-	3716	14629	3686 3	30 9	Y	27	9	57 1				9
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14629			Y	NO RPT	9					9
				WELL #: 5	RRCID -> 124678	COMPL. DATE 07/09/1987	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8807	-	9040						
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 3	2 9	Y	2	1	2 1				1
10	DLQ	G-10	312	-0-	312	312	3 1	307 3	Y	2	1	2 1				1
							2 9									
11	DLQ	G-10	329	-0-	329	641	325 3	4 9	Y	4	1	4 1				1
12	DLQ	G-10	216	-0-	216	857	214 3	2 9	Y	2	3					3
01	DLQ	G-10	232	-0-	232	1089	230 3	2 9	Y	2	1	4 1				1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1089			Y	NO RPT	1					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) THREE-C OIL AND GAS VAQUILLAS 67		//CONT.// //CONT.//	93215 375 857600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 125198	COMPL. DATE 08/27/1987	TOTAL DEPTH 9157	PERF. 8521	-	8712	
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343 3	3 9	Y	3	4 1
10	DLQ G-10	335	-0-	335	335	3 1	330 3	Y	2	3 1
11	DLQ G-10	476	-0-	476	811	469 3	7 9	Y	6	6 1
12	DLQ G-10	479	-0-	479	1290	475 3	4 9	Y	4	
01	DLQ G-10	454	-0-	454	1744	451 3	3 9	Y	3	7 1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1744			Y	NO RPT	1
		WELL #: 3		RRCID -> 125311	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 9318	-	9366	
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	28	-0-	28	48	28 3		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	24	-0-	24	72	24 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	107	35 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	107			Y	NO RPT	-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 125464	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7520	-	8072	
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	50	-0-	50	80	49 3	1 9	Y	1	1 1
12	DLQ G-10	52	-0-	52	132	52 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	182	49 3	1 9	Y	1	1 1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	182			Y	NO RPT	-0-
		WELL #: 5		RRCID -> 125960	COMPL. DATE 11/10/1987	TOTAL DEPTH 9563	PERF. 9196	-	9330	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 3	1 9	Y	1	1 1
10	DLQ G-10	142	-0-	142	142	1 1	141 3	Y	-0-	1 1
11	DLQ G-10	99	-0-	99	241	98 3	1 9	Y	1	1 1
12	DLQ G-10	77	-0-	77	318	76 3	1 9	Y	1	1
01	DLQ G-10	81	-0-	81	399	81 3		Y	-0-	1 1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	399			Y	NO RPT	-0-
		WELL #: 6		RRCID -> 131281	COMPL. DATE 06/08/1995	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8334	-	8854	
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176 3	2 9	Y	2	2 1
10	DLQ G-10	245	-0-	245	245	2 1	241 3	Y	2	2 1
11	DLQ G-10	268	-0-	268	513	264 3	4 9	Y	4	4 1
12	DLQ G-10	271	-0-	271	784	269 3	2 9	Y	2	3
01	DLQ G-10	260	-0-	260	1044	258 3	2 9	Y	2	4 1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1044			Y	NO RPT	1
		WELL #: 3		RRCID -> 133785	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7484	-	9037	
09	1020 X	336	-0-	-684	-0-	333 3	3 9	Y	3	6 1
10	DLQ G-10	405	-0-	405	405	19 1	382 3	Y	4	8 1
11	DLQ G-10	433	-0-	433	838	429 3	4 9	Y	4	9
12	DLQ G-10	346	-0-	346	1184	346 3		Y	-0-	9
01	DLQ G-10	440	-0-	440	1624	437 3	3 9	Y	3	9 1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1624			Y	NO RPT	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600										
VAQUILLAS 1631A		WELL #: 2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE 04/06/1992			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 3	1 9	Y	1	1 1		1
10	DLQ G-10	144	-0-	144	144	1 1	142 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	DLQ G-10	232	-0-	232	376	229 3	3 9	Y	3	3 1		1
12	DLQ G-10	269	-0-	269	645	267 3	2 9	Y	2			3
01	DLQ G-10	280	-0-	280	925	278 3	2 9	Y	2	4 1		1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	925			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS 1646B		WELL #: 5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203			
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	380 3	4 9	Y	4	4 1		2
10	DLQ G-10	324	-0-	324	324	3 1	319 3	Y	2	3 1		1
						2 9						
11	DLQ G-10	406	-0-	406	730	400 3	6 9	Y	5	5 1		1
12	DLQ G-10	424	-0-	424	1154	420 3	4 9	Y	4			5
01	DLQ G-10	408	-0-	408	1562	405 3	3 9	Y	3	7 1		1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1562			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478			
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 3	1 9	Y	1	1 1		1
10	DLQ G-10	98	-0-	98	98	1 1	97 3	Y	-0-	1 1		-0-
11	DLQ G-10	117	-0-	117	215	115 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	DLQ G-10	113	-0-	113	328	112 3	1 9	Y	1			1
01	DLQ G-10	100	-0-	100	428	99 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	428			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437			
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	289 3	3 9	Y	3	3 1		1
10	DLQ G-10	273	-0-	273	273	2 1	269 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
11	DLQ G-10	141	-0-	141	414	139 3	2 9	Y	2	2 1		1
12	DLQ G-10	117	-0-	117	531	116 3	1 9	Y	1			2
01	DLQ G-10	127	-0-	127	658	126 3	1 9	Y	1	2 1		1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	658			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480			
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
10	DLQ G-10	303	-0-	303	303	3 1	298 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
11	DLQ G-10	239	-0-	239	542	235 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
12	DLQ G-10	329	-0-	329	871	326 3	3 9	Y	3			3
01	DLQ G-10	231	-0-	231	1102	230 3	1 9	Y	1	4 1		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1102			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992			TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754			
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600													
VAQUILLAS 1647		WELL #: 5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421						
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	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
10	DLQ G-10	81	-0-	81	81	1	1	79	3	Y	1	1	1		-0-
11	DLQ G-10	90	-0-	90	171	89	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	DLQ G-10	76	-0-	76	247	75	3	1	9	Y	1				1
01	DLQ G-10	90	-0-	90	337	89	3	1	9	Y	1	1	1		1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	337					Y	NO RPT				1

VAQUILLAS 1172		WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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 1627		WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994			TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315						
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	3	1		4
10	DLQ G-10	289	-0-	289	289	14	1	272	3	Y	3	4	1		3
11	DLQ G-10	229	-0-	229	518	227	3	2	9	Y	2				5
12	DLQ G-10	140	-0-	140	658	140	3			Y	-0-				5
01	DLQ G-10	149	-0-	149	807	148	3	1	9	Y	1	4	1		2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	807					Y	NO RPT				2

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470						
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-

VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #: 6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996			TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540						
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
10	DLQ G-10	259	-0-	259	259	2	1	254	3	Y	3	2	1		1
11	DLQ G-10	291	-0-	291	550	287	3	4	9	Y	4	4	1		1
12	DLQ G-10	232	-0-	232	782	230	3	2	9	Y	2				3
01	DLQ G-10	242	-0-	242	1024	240	3	2	9	Y	2	4	1		1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1024					Y	NO RPT				1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #: 4		RRCID -> 158588		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330			
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	140 N	140	-0-	-0-	-0-		139	3	1	9	-0-
10	DLQ G-10	224	-0-	224	224		2	1	219	3	1
							3	9			1
11	DLQ G-10	210	-0-	210	434		207	3	3	9	1
12	DLQ G-10	141	-0-	141	575		140	3	1	9	2
01	DLQ G-10	155	-0-	155	730		154	3	1	9	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	730						-0-
									NO RPT		-0-
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 9		RRCID -> 159621		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422			
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	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	88 N	88	-0-	-0-	-0-		87	3	1	9	-0-
10	DLQ G-10	145	-0-	145	145		1	1	143	3	-0-
							1	9			1
11	DLQ G-10	152	-0-	152	297		150	3	2	9	-0-
12	DLQ G-10	147	-0-	147	444		145	3	2	9	2
01	DLQ G-10	152	-0-	152	596		151	3	1	9	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	596						1
									NO RPT		-0-
VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10937 PERF. 10135 - 10286			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
VAQUILLAS 136 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 172677		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677			
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	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	152 N	152	-0-	-0-	-0-		151	3	1	9	-0-
10	DLQ G-10	200	-0-	200	200		2	1	196	3	1
							2	9			1
11	DLQ G-10	140	-0-	140	340		138	3	2	9	1
12	DLQ G-10	108	-0-	108	448		107	3	1	9	2
01	DLQ G-10	113	-0-	113	561		112	3	1	9	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	561						1
									NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600														
VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #: 6		RRCID -> 176265		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097								
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	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	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	N	2	2	1			1
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	319	3	N	2	2	1			1
						2	9									
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	N	4	4	1			1
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241	3	2	9	N	2					3
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	N	1	4	1			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912								
09	300 X	90	-0-	-210	-0-	89	3	1	9	Y	1	2	1			4
10	DLQ G-10	44	-0-	44	44	2	1	42	3	Y	-0-	2	1			2
11	DLQ G-10	60	-0-	60	104	60	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10	77	-0-	77	181	77	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	6818	-0-	6818	6999	6762	3	56	9	Y	51	37	1			16
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6999					Y	NO RPT					16

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 6		RRCID -> 178542		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775								
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	52	-0-	52	93	51	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10	49	-0-	49	142	49	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	47	-0-	47	189	46	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	189					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE N		WELL #: 3		RRCID -> 190558		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VAQUILLAS 135		WELL #: 3		RRCID -> 196735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808								
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	DLQ G-10	229	-0-	229	229	2	1	225	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	DLQ G-10	256	-0-	256	485	253	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	DLQ G-10	311	-0-	311	796	308	3	3	9	Y	3					4
01	DLQ G-10	281	-0-	281	1077	279	3	2	9	Y	2	5	1			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1077					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600										
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 221696		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225			
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	370 N	370	-0-	-0-	-0-	367 3	3 9	Y	3	4 1	2	
10	DLQ G-10	346	-0-	346	346	3 1	341 3	Y	2	3 1	1	
						2 9						
11	DLQ G-10	448	-0-	448	794	441 3	7 9	Y	6	6 1	1	
12	DLQ G-10	243	-0-	243	1037	241 3	2 9	Y	2		3	
01	DLQ G-10	252	-0-	252	1289	250 3	2 9	Y	2	4 1	1	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1289			Y	NO RPT		1	

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 222162		COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126			
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
10	DLQ G-10	223	-0-	223	223	2 1	219 3	Y	2	1 1	1	
						2 9						
11	DLQ G-10	215	-0-	215	438	212 3	3 9	Y	3	3 1	1	
12	DLQ G-10	218	-0-	218	656	216 3	2 9	Y	2		3	
01	DLQ G-10	232	-0-	232	888	230 3	2 9	Y	2	4 1	1	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	888			Y	NO RPT		1	

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 3		RRCID -> 223019		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847			
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 3	2 9	Y	2	2 1	-0-	
10	DLQ G-10	190	-0-	190	190	2 1	186 3	Y	2	1 1	1	
						2 9						
11	DLQ G-10	166	-0-	166	356	164 3	2 9	Y	2	2 1	1	
12	DLQ G-10	87	-0-	87	443	87 3		Y	-0-		1	
01	DLQ G-10	116	-0-	116	559	115 3	1 9	Y	1	2 1	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	559			Y	NO RPT		-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	570 N	382	-0-	-188	-0-	378 2	4 9	Y	4	4 1	4	
10	620 N	316	-0-	-304	-0-	316 2		Y	-0-		4	
11	750 N	273	-0-	-477	-0-	273 2		Y	-0-		4	
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	722 2	30 9	Y	27	27 1	4	
01	DLQ G-10	576	-0-	576	576	576 2		Y	-0-		4	
02	DLQ G-10	421	-0-	421	997	417 2	4 9	Y	4	4 1	4	

L. WINCH STATE		WELL #: 4		RRCID -> 100947		COMPL. DATE 07/16/1982			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RUSSELL-WINCH		WELL #: 1		RRCID -> 108652		COMPL. DATE 12/16/1983			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657												
RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		1770 X	973	-0-	-797	-0-	-0-	961	2	12	9	12
10		1829 X	1120	-0-	-709	-0-	-0-	1120	2			12
11		1680 X	1028	-0-	-652	-0-	-0-	1028	2			12
12		1736 X	1258	-0-	-478	-0-	-0-	1207	2	51	9	12
01	DLQ	G-10	1238	-0-	1238		1238	1238	2			12
02	DLQ	G-10	1107	-0-	1107		2345	1094	2	13	9	12

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486												
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	1
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			1
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	-0-	173	2			1
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2	12	9	1
01	DLQ	G-10	306	-0-	306		306	306	2			1
02	DLQ	G-10	224	-0-	224		530	222	2	2	9	1

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730												
09		1530 X	1069	-0-	-461	-0-	-0-	1056	2	13	9	21
10		1581 X	917	-0-	-664	-0-	-0-	917	2			21
11		1470 X	1045	-0-	-425	-0-	-0-	1045	2			21
12		1519 X	1240	-0-	-279	-0-	-0-	1190	2	50	9	21
01	DLQ	G-10	1516	-0-	1516		1516	1516	2			21
02	DLQ	G-10	1022	-0-	1022		2538	1009	2	13	9	21

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					87
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					87
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					87
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					87
01		T. A.	691	-0-	691		691	691	2			87
02		T. A.	849	-0-	849		1540	839	2	10	9	87

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112												
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					1
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			1
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			1
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2	13	9	1
01	DLQ	G-10	306	-0-	306		306	306	2			1
02	DLQ	G-10	224	-0-	224		530	222	2	2	9	1

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376												
09		630 N	597	-0-	-33	-0-	-0-	589	2	8	9	4
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2			4
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2			4
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2	34	9	4
01	DLQ	G-10	818	-0-	818		818	818	2			4
02	DLQ	G-10	720	-0-	720		1538	711	2	9	9	4

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353												
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657										
RUSSELL-WINCH		WELL #:		14	RRCID ->	151909	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8706 - 8934		
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	2280 X	1597	-0-	-683	-0-	1576	2	21	9	Y	19	19	1	27
10	2356 X	1016	-0-	-1340	-0-	1016	2			Y	-0-			27
11	1920 X	1332	-0-	-588	-0-	1332	2			Y	-0-			27
12	1984 X	1684	-0-	-300	-0-	1617	2	67	9	Y	61	61	1	27
01	DLQ G-10	1695	-0-	1695	1695	1695	2			Y	-0-			27
02	DLQ G-10	1437	-0-	1437	3132	1420	2	17	9	Y	15	15	1	27

RUSSELL-WINCH		WELL #:		16	RRCID ->	166302	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8462 - 8564		
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

WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	167838	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8862 - 8888		
09	1650 X	1077	-0-	-573	-0-	1063	2	14	9	Y	13	13	1	85
10	1426 X	840	-0-	-586	-0-	840	2			Y	-0-			85
11	1500 X	547	-0-	-953	-0-	547	2			Y	-0-			85
12	1550 X	1251	-0-	-299	-0-	1201	2	50	9	Y	45	45	1	85
01	DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	1457	2			Y	-0-			85
02	DLQ G-10	1414	-0-	1414	2871	1397	2	17	9	Y	15	15	1	85

RUSSELL-WINCH		WELL #:		17	RRCID ->	169843	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8610 - 8640		
09	2790 X	1889	-0-	-901	-0-	1865	2	24	9	Y	22	22	1	7
10	2883 X	1049	-0-	-1834	-0-	1049	2			Y	-0-			7
11	2670 X	1921	-0-	-749	-0-	1921	2			Y	-0-			7
12	2759 X	2413	-0-	-346	-0-	2317	2	96	9	Y	87	87	1	7
01	DLQ G-10	2397	-0-	2397	2397	2397	2			Y	-0-			7
02	DLQ G-10	2031	-0-	2031	4428	2007	2	24	9	Y	22	22	1	7

WINCH, L.-STATE		WELL #:		18	RRCID ->	192926	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10044	PERF.	8894 - 8914		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		19	RRCID ->	192943	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	8770 - 8972		
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.	1912	-0-	1912	1912	1912	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	1021	-0-	1021	2933	1009	2	12	9	Y	11	11	1	-0-

RUSSELL - WINCH		WELL #:		20	RRCID ->	193163	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8768 - 9648		
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657															
RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
09		2820 X	1387	-0-	-1433	-0-	1369	2	18	9	Y	16	16	1	190
10		2914 X	1412	-0-	-1502	-0-	1412	2			Y	-0-			190
11		2820 X	1542	-0-	-1278	-0-	1542	2			Y	-0-			190
12		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2438	2	101	9	Y	92	92	1	190
01	DLQ	G-10	2460	-0-	2460	2460	2460	2			Y	-0-			190
02	DLQ	G-10	1837	-0-	1837	4297	1816	2	21	9	Y	19	19	1	190

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519															
09		1230 N	866	-0-	-364	-0-	855	2	11	9	Y	10	10	1	140
10		868 N	510	-0-	-358	-0-	510	2			Y	-0-			140
11		900 N	416	-0-	-484	-0-	416	2			Y	-0-			140
12		899 N	629	-0-	-270	-0-	604	2	25	9	Y	23	23	1	140
01	DLQ	G-10	619	-0-	619	619	619	2			Y	-0-			140
02	DLQ	G-10	455	-0-	455	1074	449	2	6	9	Y	5	5	1	140

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233															
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	745	2	10	9	Y	9	9	1	202
10		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-			202
11		720 N	447	-0-	-273	-0-	447	2			Y	-0-			202
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	2			Y	-0-			202
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			202
02	DLQ	G-10	370	-0-	370	370	370	2			Y	-0-			202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044															
09		1320 N	790	-0-	-530	-0-	780	2	10	9	Y	9	9	1	130
10		558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-			130
11		1500 N	1325	-0-	-175	-0-	1325	2			Y	-0-			130
12		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2251	2	21	9	Y	19	19	1	130
01	DLQ	G-10	1200	-0-	1200	1200	1200	2			Y	-0-			130
02	DLQ	G-10	839	-0-	839	2039	839	2			Y	-0-			130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930															
09		1200 X	796	-0-	-404	-0-	786	2	10	9	Y	9	9	1	185
10		1240 X	786	-0-	-454	-0-	786	2			Y	-0-			185
11		1110 X	783	-0-	-327	-0-	783	2			Y	-0-			185
12		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1382	2	57	9	Y	52	52	1	185
01	DLQ	G-10	1492	-0-	1492	1492	1492	2			Y	-0-			185
02	DLQ	G-10	1263	-0-	1263	2755	1249	2	14	9	Y	13	13	1	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-	-0-	2			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			164
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			164
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			164
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			164
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			164
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			164

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
 RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 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	1380 N	910	-0-	-470	-0-	898	2	12	9	Y	11	11 1	51
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-		51
11	1290 N	1064	-0-	-226	-0-	1064	2			Y	-0-		51
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1692	2	70	9	Y	64	64 1	51
01	DLQ G-10	1492	-0-	1492	1492	1492	2			Y	-0-		51
02	DLQ G-10	1095	-0-	1095	2587	1082	2	13	9	Y	12	12 1	51

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

09	900 N	755	-0-	-145	-0-	745	2	10	9	Y	9	9 1	52
10	682 N	510	-0-	-172	-0-	510	2			Y	-0-		52
11	990 N	604	-0-	-386	-0-	604	2			Y	-0-		52
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	933	2	9	9	Y	8	8 1	52
01	DLQ G-10	558	-0-	558	558	558	2			Y	-0-		52
02	DLQ G-10	489	-0-	489	1047	489	2			Y	-0-		52

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	728	2	10	9	Y	9	9 1	160
10	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	2			Y	-0-		160
11	990 N	618	-0-	-372	-0-	618	2			Y	-0-		160
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	933	2	42	9	Y	38	38 1	160
01	DLQ G-10	846	-0-	846	846	846	2			Y	-0-		160
02	DLQ G-10	588	-0-	588	1434	581	2	7	9	Y	6	6 1	160

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
 VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	859	2	10	9	Y	9		96
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	Y	3		99
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-		99
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-		99
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		99
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		99

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-		73
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-		73
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	Y	1		74
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-		74
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		74
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		74

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10319 - 10352

09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	N	2		95
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	N	1		96
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-		96
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-		96
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		96
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		96

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741										
VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	241975	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9136 - 9772		
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	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			45	
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-			45	
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			45	
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			45	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45	

VERGARA		WELL #:		4	RRCID ->	247950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9824 - 9842		
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			27	
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			27	
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			27	
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			27	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27	

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	249559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10664 - 10832		
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			99	
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			99	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			99	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			99	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		VAQUILLAS RANCH STATE		1R	RRCID ->	084694	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	N/A
09	8040 X	6535	-0-	-1505	-0-	6522	2	13 9	Y	12	15 1		3	
10	7471 X	6819	-0-	-652	-0-	6807	2	12 9	Y	11	10 1		4	
11	6780 X	6434	-0-	-346	-0-	6419	2	15 9	Y	14	15 1		3	
12	6882 X	6526	-0-	-356	-0-	6465	2	61 9	Y	55	38 1		20	
01	6851 X	6607	-0-	-244	-0-	6553	2	54 9	Y	49	42 1		27	
02	6160 X	5944	-0-	-216	-0-	5891	2	53 9	Y	48	45 1		30	

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	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	63	1	1390 2	Y	3	4 1		1	
						3	9							
10	1457 N	1215	-0-	-242	-0-	53	1	1161 2	Y	1			2	
						1	9							
11	1440 N	1222	-0-	-218	-0-	55	1	1163 2	Y	4	2 1		4	
						4	9							
12	1519 N	1217	-0-	-302	-0-	53	1	1164 2	Y	-0-	2 1		2	
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1341 2	Y	-0-	2 1		-0-	
*02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	64	1	1309 2	Y	2	2 1		-0-	
						2	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	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
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	62 1	802 2	N	3	1 1		23
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	3 9						
11	600 N	343	-0-	-257	-0-	60 1	862 2	N	-0-			23
12	3100 N	11910	-0-	8810	8810	23 1	319 2	N	1	1 1		23
01	3100 N	8625	-0-	5525	14335	1 9			67	4 1		86
*02	2800 N	6568	-0-	3768	18103	644 1	11192 2	N	68	13 1		141
						74 9						
						529 1	8021 2	N	16	11 1		146
						416 1	6134 2	N				
						18 9						

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		3	RRCID ->	089711	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	10146	PERF. 9672	- 9793
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	390 2	4 9	Y	4	4 1		2
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	123 2	4 9	Y	4	5 1		1
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	231 2	4 9	Y	4	4 1		1
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588 2	1 9	Y	1	1 1		1
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-			-0-

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	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	1106 2	9 9	Y	8	10 1		8
10	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1204 2	9 9	Y	8	7 1		9
11	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	1088 2	11 9	Y	10	10 1		9
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1239 2	6 9	Y	5	4 1		10
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1154 2	4 9	Y	4	4 1		10
*02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	932 2	4 9	Y	4	4 1		10

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		7	RRCID ->	093010	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 9332	- 9477
09	3000 N	3238	-0-	238	238	3231 2	7 9	Y	6	6 1		4
10	3264 X	3026	-0-	-238	-0-	3019 2	7 9	Y	6	7 1		3
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2717 2	7 9	Y	6	5 1		4
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2528 2	6 9	Y	5	5 1		4
01	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2482 2	8 9	Y	7	7 1		4
*02	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2125 2	3 9	Y	3	4 1		3

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	094764	COMPL. DATE	06/27/1981	TOTAL DEPTH	10128	PERF. 9396	- 9420
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	314 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	298 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
11	360 N	301	-0-	-59	-0-	297 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	299 2	6 9	Y	5	3 1		2
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	290 2	4 9	Y	4	4 1		2
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	258 2	4 9	Y	4	4 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	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	2860 N	757	-0-	-2103	-0-	754 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1640 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1481 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	465 N	307	-0-	-158	-0-	304 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	-0-	135 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	128	-0-	125 2	3 9	Y	3	3 1	-0-

LUNDELL		WELL #: 2		RRCID -> 095558		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045			
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	41 1	920 2	Y	3	5 1	-0-
						3 9					
10	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	44 1	960 2	Y	2		2
						2 9					
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	46 1	974 2	Y	5	3 1	4
						6 9					
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	44 1	978 2	Y	-0-	2 1	2
01	992 N	917	-0-	-75	-0-	43 1	874 2	Y	-0-	2 1	-0-
02	952 N	929	-0-	-23	-0-	43 1	883 2	Y	3	2 1	1
						3 9					

LUNDELL		WELL #: 14		RRCID -> 096190		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182			
09	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	189 1	4200 2	Y	-0-		-0-
10	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	172 1	3781 2	Y	-0-		-0-
11	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	164 1	3470 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	178 1	3917 2	Y	-0-		-0-
01	4278 X	3620	-0-	-658	-0-	168 1	3452 2	Y	-0-		-0-
02	3864 X	2812	-0-	-1052	-0-	131 1	2680 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 11		RRCID -> 096762		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926			
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	186 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	188 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	210 N	84	-0-	-126	-0-	81 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	228 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	191 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 12		RRCID -> 097083		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807			
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	129 2	8 9	Y	7	9 1	2
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	130 2	8 9	Y	7	6 1	3
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	125 2	10 9	Y	9	9 1	3
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	129 2	1 9	Y	1	2 1	2
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	121 2	1 9	Y	1	1 1	2
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	100 2	1 9	Y	1	1 1	2

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	117	1	N	9	1	1	65
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-	4	1	61
11	1710 N	1571	-0-	-139	-0-	104	1	N	4	2	1	63
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	98	1	N	14	2	1	75
01	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	93	1	N	11	3	1	83
*02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	93	1	N	4	2	1	85

CARR		WELL #:		8	RRCID ->	101374	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8507	- 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 AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	76	1	N	137	131	1	6
10	3100 N	4150	-0-	1050	1050	181	1	N	-0-			6
11	3000 N	3372	-0-	372	1422	152	1	N	1			7
12	3100 N	2921	-0-	-179	1243	127	1	N	-0-			7
01	3945 X	2702	-0-	-1243	-0-	126	1	N	-0-			7
*02	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-	7	6	-0-

LUNDELL		WELL #:		12	RRCID ->	101925	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	10112	PERF. 9196	- 9225
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	N	7	11	1	2
10	1023 N	919	-0-	-104	-0-	40	1	N	3			5
11	840 N	717	-0-	-123	-0-	32	1	N	11	5	1	11
12	992 N	733	-0-	-259	-0-	32	1	N	1	5	1	7
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-	4	1	3
*02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	51	1	N	6	5	1	4

VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #:		25	RRCID ->	101973	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10680	- 10824
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	Y	1	1	1	-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	Y	1	1	1	-0-
11	990 N	807	-0-	-183	-0-	806	2	Y	1	1	1	-0-
12	1023 N	668	-0-	-355	-0-	668	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	656	-0-	-150	-0-	655	2	Y	1	1	1	-0-
02	728 N	613	-0-	-115	-0-	613	2	Y	-0-			-0-

ALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	102555	COMPL. DATE	10/02/1982	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10060	- 10128
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	2	6	1	6
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	2	1	1	7
11	540 N	448	-0-	-92	-0-	30	1	Y	2	5	1	4
12	558 N	527	-0-	-31	-0-	29	1	Y	2	1	1	5
01	713 N	449	-0-	-264	-0-	28	1	Y	2	3	1	4
*02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	8	2	1	10

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	60 1	787 2	N	2		5 1		35
						2 9							
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	56 1	812 2	N	7				42
						8 9							
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	57 1	806 2	N	6		2 1		46
						7 9							
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	47 1	822 2	N	4				50
						4 9							
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	52 1	793 2	N	10		1 1		59
						11 9							
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	48 1	705 2	N	5		2 1		62
						6 9							

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		29	RRCID ->	103083	COMPL. DATE	12/05/1982	TOTAL DEPTH	11711	PERF.	10150 - 10172	
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1113 2	10 9	Y	9		9 1		-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1076 2	9 9	Y	8		8 1		-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	950 2	10 9	Y	9		8 1		1
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	848 2	6 9	Y	5		6 1		-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	843 2	8 9	Y	7		7 1		-0-
*02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	967 2	3 9	Y	3		3 1		-0-

LUNDELL		WELL #:		19	RRCID ->	103350	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8757 - 9352	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-				-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #:		23	RRCID ->	103400	COMPL. DATE	11/03/1982	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10950 - 10972	
09	13 N	2	-0-	-11	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 2	Y	-0-				-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 2	Y	-0-				-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		3030 X	2816	-0-	-214	-0-	2765	2	51	9	Y	46	42	1		10
10		3038 X	2887	-0-	-151	-0-	2841	2	46	9	Y	42	48	1		4
11		2910 X	2824	-0-	-86	-0-	2777	2	47	9	Y	43	40	1		7
12		3007 X	2871	-0-	-136	-0-	2842	2	29	9	Y	26	31	1		2
01		2883 N	2806	-0-	-77	-0-	2766	2	40	9	Y	36	36	1		2
02		2632 N	2603	-0-	-29	-0-	2586	2	17	9	Y	15	17	1		-0-

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

09		3000 N	108	-0-	-2892	1614	6	1	102	2	Y	-0-	1	1		2
10		1984 N	70	-0-	-1914	-0-	4	1	65	2	Y	1	3	1		-0-
11		2340 N	2280	-0-	-60	-0-	112	1	2162	2	Y	5	2	1		3
12		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	103	1	2207	2	Y	2	2	1		3
01		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	122	1	2274	2	Y	6	4	1		5
02		2128 N	1816	-0-	-312	-0-	91	1	1719	2	Y	5	4	1		6

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

09		9030 X	7838	-0-	-1192	-0-	7697	2	141	9	Y	128	115	1		34
10		9052 X	8305	-0-	-747	-0-	8176	2	129	9	Y	117	135	1		16
11		8550 X	7959	-0-	-591	-0-	7827	2	132	9	Y	120	112	1		24
12		8463 X	8360	-0-	-103	-0-	8277	2	83	9	Y	75	87	1		12
01		8370 X	7827	-0-	-543	-0-	7715	2	112	9	Y	102	104	1		10
02		7504 X	7388	-0-	-116	-0-	7341	2	47	9	Y	43	53	1		-0-

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

09		3180 X	3006	-0-	-174	-0-	211	1	2743	2	Y	47	48	1		30
10		3286 X	3051	-0-	-235	-0-	196	1	2835	2	Y	18	29	1		19
11		3180 X	2648	-0-	-532	-0-	174	1	2451	2	Y	21	4	1		36
12		3286 X	2871	-0-	-415	-0-	155	1	2690	2	Y	24	50	1		10
01		3131 X	3065	-0-	-66	-0-	187	1	2843	2	Y	32	6	1		36
*02		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	180	1	2657	2	Y	41	31	1		46

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-A2		WELL #:		38	RRCID ->	108539	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9160 - 9342			
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-

ALLEY		WELL #:		3	RRCID ->	108825	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10191 - 10232	
09	3480 X	2711	-0-	-769	-0-	193	1	2512	2	Y	5	19 1	10
						6	9						
10	3131 X	2620	-0-	-511	-0-	169	1	2443	2	Y	7	3 1	14
						8	9						
11	2940 X	2560	-0-	-380	-0-	169	1	2378	2	Y	12	20 1	6
						13	9						
12	3007 X	2585	-0-	-422	-0-	140	1	2433	2	Y	11	3 1	14
						12	9						
01	2821 X	1631	-0-	-1190	-0-	100	1	1522	2	Y	8	17 1	5
						9	9						
02	2380 N	2321	-0-	-59	-0-	146	1	2152	2	Y	21	4 1	22
						23	9						

7-B CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	109783	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10883 - 11298	
09	810 N	683	-0-	-127	-0-	48	1	627	2	N	7	5 1	7
						8	9						
10	992 N	641	-0-	-351	-0-	41	1	600	2	N	-0-	7 1	-0-
11	810 N	612	-0-	-198	-0-	41	1	570	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
12	713 N	609	-0-	-104	-0-	33	1	575	2	N	1		1
						1	9						
01	651 N	595	-0-	-56	-0-	37	1	557	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	34	1	505	2	N	1		1
						1	9						

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		20	RRCID ->	109793	COMPL. DATE	02/22/1984	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9146 - 9184
09	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4223	2	25 9	Y	23	29 1	2
10	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4469	2	25 9	Y	23	20 1	5
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4352	2	32 9	Y	29	31 1	3
12	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4483	2	43 9	Y	39	29 1	13
01	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4637	2	37 9	Y	34	30 1	17
*02	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4213	2	37 9	Y	34	31 1	20

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		18	RRCID ->	110082	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	9570 - 9729
09	3000 N	1685	-0-	-1315	-0-	1948	1673	12 9	Y	11	14 1	-0-
10	3100 N	2269	-0-	-831	-0-	1117	2257	12 9	Y	11	10 1	1
11	2789 N	1672	-0-	-1117	-0-	1657	2	15 9	Y	14	15 1	-0-
12	1736 N	1443	-0-	-293	-0-	1434	2	9 9	Y	8	7 1	1
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8 9	Y	7	7 1	1
02	1036 N	899	-0-	-137	-0-	891	2	8 9	Y	7	7 1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALLEY		WELL #:		4	RRCID ->	110092	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9686 - 9699
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	3000 N	5730	-0-	2730	12374	408 1	5311 2	Y	10	29 1		24
10	17912 X	5538	-0-	-12374	-0-	11 9	5166 2	Y	14	7 1		31
11	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	15 9	4980 2	Y	25	37 1		19
12	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	28 9	5240 2	Y	24	5 1		38
01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	301 1	5549 2	Y	29	41 1		26
*02	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	26 9	4998 2	Y	48	9 1		65
						366 1						
						32 9						
						339 1						
						53 9						
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	110097	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9138 - 9170
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	51			Y	10	12 1		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	51			Y	9	8 1		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	51			Y	12	12 1		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	51			Y	11	9 1		3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	51			Y	10	9 1		4
02	T. A.	11	-0-	11	62	1 2	10 9	Y	9	9 1		4
ALLEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	110256	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10116 - 10350
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	35 1	458 2	Y	1	3 1		1
10	527 N	450	-0-	-77	-0-	1 9	420 2	Y	1	1 1		1
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	29 1	412 2	Y	2	2 1		1
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	2 9	429 2	Y	2			3
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	25 1	412 2	Y	2	3 1		2
02	420 N	329	-0-	-91	-0-	2 9	305 2	Y	3			5
						21 1						
						3 9						
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	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	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LUNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	111566	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8685 - 9561			
09	780 N	745	-0-	-35	-0-	-0-	32	1	713	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 N	696	-0-	-84	-0-	-0-	31	1	665	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	-0-	33	1	736	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	498	-0-	-215	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		9	RRCID ->	111652	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	3900 - 4760			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD		WELL #:		2	RRCID ->	112154	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	9093 - 9113			
09	1140 N	524	-0-	-616	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	8	1	-0-
10	744 N	470	-0-	-274	-0-	-0-	462	2	8	9	Y	7	6	1	1
11	510 N	269	-0-	-241	-0-	-0-	259	2	10	9	Y	9	9	1	1
12	527 N	357	-0-	-170	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3	3	1	1
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	-0-	338	2	2	9	Y	2	2	1	1
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	2	1	1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		25	RRCID ->	112276	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9206 - 9253			
09	9780 X	9617	-0-	-163	-0-	-0-	9593	2	24	9	Y	22	27	1	3
10	10106 X	9797	-0-	-309	-0-	-0-	9774	2	23	9	Y	21	18	1	6
11	9780 X	9349	-0-	-431	-0-	-0-	9320	2	29	9	Y	26	28	1	4
12	10106 X	10001	-0-	-105	-0-	-0-	9917	2	84	9	Y	76	53	1	27
01	10323 X	9808	-0-	-515	-0-	-0-	9734	2	74	9	Y	67	58	1	36
02	8988 X	8528	-0-	-460	-0-	-0-	8455	2	73	9	Y	66	61	1	41

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA, G. B.		WELL #: 6		RRCID -> 113194		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	50	2	Y	1	1	1			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	9	46	2	Y	1	1	1			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 113408		COMPL. DATE 09/04/1984		TOTAL DEPTH 12440 PERF. 11080 - 11900								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 27		RRCID -> 113495		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253								
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	219	2	8	9	Y	7	8	1			3
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	88	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	Y	8	9	1			2
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	224 N	28	-0-	-196	-0-	24	2	4	9	Y	4	4	1			2
VERGARA 1674		WELL #: 3		RRCID -> 113798		COMPL. DATE 11/10/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10668 - 10833								
09	630 N	91	-0-	-539	-0-	6	1	84	2	Y	1	5	1			12
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	64	1	929	2	Y	6	6	1			12
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	73	1	1027	2	Y	9	2	1			19
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	57	1	990	2	Y	9	17	1			11
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	59	1	899	2	Y	10	2	1			19
*02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	53	1	780	2	Y	12	10	1			21
LUNDELL		WELL #: 21		RRCID -> 113844		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984								
09	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	166	1	3695	2	Y	4	7	1			1
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	169	1	3702	2	Y	2					3
11	3720 X	3682	-0-	-38	-0-	166	1	3508	2	Y	7	4	1			6
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	186	1	4097	2	Y	-0-	3	1			3
01	4278 X	3657	-0-	-621	-0-	170	1	3487	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	3612 X	2965	-0-	-647	-0-	138	1	2823	2	Y	4	3	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #:		6	RRCID ->	113858	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9083 - 9166			
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-

LUNDELL		WELL #:		16	RRCID ->	114284	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9457 - 9722
09	1290 N	1074	-0-	-216	-0-	46	1	1028	2	Y	-0-	-0-
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	62	1	1361	2	Y	-0-	-0-
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	64	1	1354	2	Y	-0-	-0-
12	1116 N	702	-0-	-414	-0-	31	1	671	2	Y	-0-	-0-
01	1426 N	769	-0-	-657	-0-	36	1	733	2	Y	-0-	-0-
02	1316 N	557	-0-	-759	-0-	26	1	531	2	Y	-0-	-0-

ALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	114352	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9660 - 10471
09	3000 N	6409	-0-	3409	14072	456	1	5940	2	Y	12	28 1
						13	9					
10	3100 N	5638	-0-	2538	16610	364	1	5259	2	Y	14	5 1
						15	9					
11	21658 X	5048	-0-	-16610	-0-	333	1	4690	2	Y	23	34 1
						25	9					
12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	233	1	4041	2	Y	18	5 1
						20	9					
01	6386 X	4655	-0-	-1731	-0-	286	1	4344	2	Y	23	35 1
						25	9					
02	5768 X	4260	-0-	-1508	-0-	268	1	3950	2	Y	38	8 1
						42	9					

VERGARA, G. B.		WELL #:		7	RRCID ->	114491	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10366 - 10480
*07	3100 N	1459	-0-	-1641	1394	153	1	1306	2	Y	-0-	9
*08	2870 N	1476	-0-	-1394	-0-	159	1	1316	2	Y	1	10
						1	9					
*09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	150	1	1314	2	Y	1	11
						1	9					
*10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	154	1	1335	2	Y	-0-	11
*11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	178	1	1401	2	Y	-0-	11
*12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	192	1	1656	2	Y	-0-	11
*01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	187	1	1566	2	Y	-0-	11
*02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	187	1	1363	2	Y	9	20
						10	9					

HIRSCH		WELL #:		1	RRCID ->	114845	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10500 - 11792
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-	9
10	589 N	423	-0-	-166	-0-	27	1	396	2	N	-0-	9
11	360 N	262	-0-	-98	-0-	17	1	244	2	N	1	1 1
						1	9					
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	602	2	N	1	10
						1	9					
01	434 N	238	-0-	-196	-0-	15	1	222	2	N	1	1 1
						1	9					
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	13	1	198	2	N	1	11
						1	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JURASCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 114846		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414			
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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	27
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	31
						4	9				
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	31
*12	93 N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	N	31
*01	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	31
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	31

LUNDELL		WELL #: 27		RRCID -> 116145		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408			
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	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	138	1	3058	2	Y	1
						3	9				
10	3193 X	3144	-0-	-49	-0-	137	1	3005	2	Y	3
						2	9				
11	3090 X	2935	-0-	-155	-0-	132	1	2797	2	Y	5
						6	9				
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	148	1	3258	2	Y	3
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	164	1	3359	2	Y	1
*02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	150	1	3072	2	Y	1
						3	9				

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 116187		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612			
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	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-

ALLEY		WELL #: 7ST		RRCID -> 116492		COMPL. DATE 04/16/2016		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802			
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	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-

VERGARA 1679		WELL #: 4ST		RRCID -> 116493		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420			
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	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	2
						2	9				
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-
						1	9				
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	1
						1	9				
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-
						1	9				
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	2
						2	9				
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	3
						2	9				

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	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	3000 N	1773	-0-	-1227	3156	76	1	1697	2	Y	-0-
10	3100 N	2081	-0-	-1019	2137	91	1	1990	2	Y	-0-
11	3000 N	2261	-0-	-739	1398	102	1	2159	2	Y	-0-
12	3100 N	2385	-0-	-715	683	103	1	2271	2	Y	5
						11	9				
01	2727 N	2044	-0-	-683	-0-	95	1	1945	2	Y	2
						4	9				
02	2100 N	2056	-0-	-44	-0-	91	1	1868	2	Y	22
						97	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	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	140	1	3115	2	Y	-0-
						1	9				
10	3317 X	3246	-0-	-71	-0-	141	1	3105	2	Y	-0-
11	3210 X	3104	-0-	-106	-0-	140	1	2963	2	Y	-0-
						1	9				
12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	152	1	3330	2	Y	2
						4	9				
01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	158	1	3250	2	Y	-0-
						1	9				
*02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	142	1	2909	2	Y	9
						41	9				

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 55		RRCID -> 117264		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334			
09	120 N	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	2	Y	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y		-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y		-0-	

FROST, P. M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117289		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872			
09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	219	1	2851	2	N	91
						1	9				
10	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	214	1	3098	2	N	81
						1	9				
11	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	247	1	3471	2	N	86
						9	9				
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	203	1	3537	2	N	89
						7	9				
*01	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	228	1	3454	2	N	88
						7	9				
*02	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	194	1	2861	2	N	94
						13	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 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	3780	X	3033	-0-	-747	-0-	213	1	2768	2	Y	47	49	1	33
							52	9							
10	3782	X	3156	-0-	-626	-0-	203	1	2932	2	Y	19	33	1	19
							21	9							
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	222	1	3116	2	Y	27	5	1	41
							30	9							
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	205	1	3565	2	Y	32	62	1	11
							35	9							
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	211	1	3207	2	Y	36	9	1	38
							40	9							
02	3136	X	2919	-0-	-217	-0-	182	1	2691	2	Y	42	33	1	47
							46	9							

DAY		WELL #:		1	RRCID ->	117460	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	9812	PERF. 8406 - 9246				
09	180	N	72	-0-	-108	-0-	3	1	69	2	N	-0-			66
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	5	2	1	9	N	1			67
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			67
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			67
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			67
02	0	N	-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 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	1350 N	1132	-0-	-218	-0-	49 1	1079 2	Y	4	7 1	-0-
10	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	48 1	1062 2	Y	2		2
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	50 1	1059 2	Y	6	3 1	5
12	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	50 1	1100 2	Y	-0-	3 1	2
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	47 1	958 2	Y	-0-	2 1	-0-
*02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	44 1	908 2	Y	3	2 1	1
						3 9					

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	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15 1	199 2	N	4	1 1	12
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	214 2	N	-0-		12
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24 1	340 2	N	1	1 1	12
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	18 1	309 2	N	-0-		12
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21 1	322 2	N	2	1 1	13
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17 1	254 2	N	1		14
						1 9					

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	480 N	380	-0-	-100	-0-	16 1	364 2	N	-0-		11
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	19 1	419 2	N	-0-		11
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20 1	421 2	N	-0-		11
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20 1	432 2	N	-0-		11
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20 1	419 2	N	9		20
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	18 1	368 2	N	-0-		20
						10 9					

LUNDELL		WELL #: 42		RRCID -> 118281		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 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-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 40		RRCID -> 118575		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	280	-0-	-92	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	161	-0-	-91	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-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	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	104	1	1354	2	Y	23	23	1			13
						25	9									
10	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	82	1	1182	2	Y	8	12	1			9
						9	9									
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	83	1	1165	2	Y	10	2	1			17
						11	9									
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	84	1	1465	2	Y	13	24	1			6
						14	9									
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	84	1	1267	2	Y	14	3	1			17
						15	9									
*02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	76	1	1120	2	Y	17	13	1			21
						19	9									

LUNDELL		WELL #: 49		RRCID -> 119111		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #:		37	RRCID ->	119197	COMPL. DATE	11/30/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9363 - 10264		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		1777 N	1777	-0-	-0-	76	1	1694	2	Y	6	10	1	-0-
						7	9							
10		1860 N	1673	-0-	-187	73	1	1597	2	Y	3			3
						3	9							
11		1740 N	1726	-0-	-14	77	1	1638	2	Y	10	5	1	8
						11	9							
12		1920 N	1920	-0-	-0-	84	1	1835	2	Y	1	5	1	4
						1	9							
01		1804 N	1804	-0-	-0-	84	1	1720	2	Y	-0-	4	1	-0-
02		1624 N	1623	-0-	-1	75	1	1538	2	Y	9	8	1	1
						10	9							

ARCO FEE		WELL #:		4	RRCID ->	119445	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11653 - 11700		
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-

EL GATO		WELL #:		12	RRCID ->	119681	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	8679 - 8770		
09		2400 N	2375	-0-	-25	118	1	2226	2	Y	28	14	1	14
						31	9							
10		2635 N	2396	-0-	-239	149	1	2247	2	Y	-0-			14
						94	1	2166	2	Y	-0-	14	1	-0-
11		2400 N	2260	-0-	-140	110	1	2247	2	Y	-0-			-0-
12		2449 N	2357	-0-	-92	125	1	2200	2	Y	-0-			-0-
01		2387 N	2325	-0-	-62	92	1	1898	2	Y	-0-			-0-
02		2100 N	1990	-0-	-110						-0-			-0-

LUNDELL A		WELL #:		8	RRCID ->	119761	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9332 - 9568		
09		3000 N	1475	-0-	-1525	2289	64	1411	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	1747	-0-	-1353	936	76	1671	2	Y	-0-			-0-
11		2807 N	1871	-0-	-936		84	1787	2	Y	-0-			-0-
12		1627 N	1627	-0-	-0-		71	1556	2	Y	-0-			-0-
01		2428 N	2428	-0-	-0-		113	2315	2	Y	-0-			-0-
*02		1796 N	1796	-0-	-0-		84	1712	2	Y	-0-			-0-

VERGARA 1674		WELL #:		5	RRCID ->	119943	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10706 - 10866		
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-

LUNDELL		WELL #:		41	RRCID ->	120097	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9400 - 10016		
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARR		WELL #:		22	RRCID ->	120425	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	8655 - 9580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		35	RRCID ->	120718	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9193 - 9280			
09	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6943	2	40	9	Y	36	44	1		7
10	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6738	2	37	9	Y	34	30	1		11
11	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7014	2	47	9	Y	43	46	1		8
12	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6844	2	53	9	Y	48	37	1		19
01	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7441	2	46	9	Y	42	38	1		23
*02	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6253	2	46	9	Y	42	39	1		26
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	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	168	1	3731	2	N	423	493	1		180
						465	9								
10	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	170	1	3742	2	N	383	302	1		261
						421	9								
11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	176	1	3723	2	N	258	288	1		231
						284	9								
12	4185 X	4182	-0-	-3	-0-	177	1	3881	2	N	113	159	1		185
						124	9								
01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	184	1	3775	2	N	206	167	1		224
						227	9								
02	3780 X	3745	-0-	-35	-0-	168	1	3435	2	N	129	165	1		188
						142	9								
VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #:		7	RRCID ->	121781	COMPL. DATE	07/08/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9222			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		13	RRCID ->	121860	COMPL. DATE	02/08/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8101 - 8290			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		54	RRCID ->	121966	COMPL. DATE	07/25/1986	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	9195 - 9224		
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		631 N	631	-0-	-0-	-0-	27 1	604 2	Y	-0-				-0-
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	33 1	734 2	Y	-0-				-0-
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	26 1	561 2	Y	-0-				-0-
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	32 1	701 2	Y	-0-				-0-
01		775 N	530	-0-	-245	-0-	25 1	505 2	Y	-0-				-0-
*02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	31 1	635 2	Y	-0-				-0-

MARSHALL, S.G. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	122033	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10066 - 10576		
09		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	127 1	1656 2	N	-0-				105
10		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	128 1	1845 2	N	-0-				105
11		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	135 1	1903 2	N	-0-	2 1			103
12		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	104 1	1802 2	N	-0-				103
01		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	131 1	1981 2	N	22	3 1			122
							24 9							
*02		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	121 1	1787 2	N	5	4 1			123
							6 9							

LUNDELL		WELL #:		44	RRCID ->	122173	COMPL. DATE	09/02/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9638 - 10642		
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	Y	-0-				-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	Y	-0-				-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	Y	-0-				-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	97 2	Y	-0-				-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	-0-				-0-
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	Y	-0-				-0-

LUNDELL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	122304	COMPL. DATE	09/09/1986	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8774 - 9492		
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	19 1	429 2	Y	-0-				-0-
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	17 1	373 2	Y	-0-				-0-
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 2	Y	-0-				-0-
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	22 1	491 2	Y	-0-				-0-
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	23 1	470 2	Y	-0-				-0-
*02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	22 1	454 2	Y	-0-				-0-

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		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	Y	-0-				-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2	Y	-0-				-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	Y	-0-				-0-
12		155 N	72	-0-	-83	-0-	3 1	69 2	Y	-0-				-0-
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	5 1	85 2	Y	-0-				-0-
*02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		30	RRCID ->	123424	COMPL. DATE	01/28/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9130	-	9272
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		3000 N	1702	-0-	-1298	1035	1683 2	19 9	Y	17	21 1		3	
10		2822 N	1787	-0-	-1035	-0-	1769 2	18 9	Y	16	14 1		5	
11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1642 2	22 9	Y	20	22 1		3	
12		1767 N	1513	-0-	-254	-0-	1500 2	13 9	Y	12	11 1		4	
01		1767 N	1476	-0-	-291	-0-	1464 2	12 9	Y	11	10 1		5	
02		1540 N	1242	-0-	-298	-0-	1230 2	12 9	Y	11	10 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-	

CARR		WELL #:		27	RRCID ->	124200	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8599	-	8648
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	101 1	2249 2	N	3	41 1			81	
						3 9								
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	100 1	2199 2	N	15				96	
						17 9								
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	109 1	2315 2	N	13				109	
						14 9								
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	108 1	2374 2	N	14				123	
						15 9								
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	111 1	2282 2	N	13				136	
						14 9								
*02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	98 1	2014 2	N	12				148	
						13 9								

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-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		47	RRCID ->	125036	COMPL. DATE	08/09/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9105 - 9129		
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		8220 X	6219	-0-	-2001	-0-	268 1	5949 2	Y	2	4 1		1
							2 9						
10		8370 X	5577	-0-	-2793	-0-	243 1	5333 2	Y	1			2
							1 9						
11		8100 X	6774	-0-	-1326	-0-	305 1	6465 2	Y	4	2 1		4
							4 9						
12		8370 X	7648	-0-	-722	-0-	333 1	7314 2	Y	1	2 1		3
							1 9						
01		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	335 1	6868 2	Y	-0-	2 1		1
02		6272 X	5710	-0-	-562	-0-	266 1	5440 2	Y	4	3 1		2
							4 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 All		WELL #:		58	RRCID ->	126331	COMPL. DATE	12/28/1987	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 8403 - 8662
09	750 N	507	-0-	-243	-0-	132 1	374 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	177 1	477 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	108 1	321 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
12	527 N	183	-0-	-344	-0-	42 1	141 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	72 1	226 2	Y	-0-		-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	68 1	202 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL-205		WELL #: 1		RRCID -> 126447		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634			
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	831 N	831	-0-	-0-	-0-	33 1	733 2	N	59	90 1	6
						65 9					
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	35 1	763 2	N	36		42
						40 9					
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	33 1	692 2	N	78	46 1	74
						86 9					
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	32 1	705 2	N	16	44 1	46
						18 9					
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	32 1	658 2	N	7	42 1	11
						8 9					
*02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	32 1	649 2	N	65	59 1	17
						72 9					

CARR		WELL #: 35		RRCID -> 128417		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044			
09	3450 X	3163	-0-	-287	-0-	136 1	3027 2	N	-0-		75
10	3441 X	3307	-0-	-134	-0-	144 1	3163 2	N	-0-		75
11	3330 X	3188	-0-	-142	-0-	144 1	3044 2	N	-0-		75
12	3441 X	3045	-0-	-396	-0-	132 1	2907 2	N	5		80
						6 9					
01	3441 X	3100	-0-	-341	-0-	144 1	2956 2	N	-0-		80
02	2996 X	2981	-0-	-15	-0-	139 1	2842 2	N	-0-		80

VAQUILLAS RANCH CO LTD.		WELL #: 33		RRCID -> 129861		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706			
09	3000 N	1570	-0-	-1430	4479	1552 2	18 9	Y	16	20 1	1
10	3100 N	2302	-0-	-798	3681	2285 2	17 9	Y	15	13 1	3
11	3000 N	1843	-0-	-1157	2524	1822 2	21 9	Y	19	20 1	2
12	3100 N	2323	-0-	-777	1747	2301 2	22 9	Y	20	15 1	7
01	3100 N	1995	-0-	-1105	642	1976 2	19 9	Y	17	16 1	8
*02	2496 N	1854	-0-	-642	-0-	1835 2	19 9	Y	17	16 1	9

CARR		WELL #: 36		RRCID -> 130146		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686			
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	24 1	539 2	N	-0-		14
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	18 1	395 2	N	-0-		14
11	660 N	419	-0-	-241	-0-	19 1	400 2	N	-0-		14
12	589 N	453	-0-	-136	-0-	20 1	433 2	N	-0-		14
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23 1	465 2	N	-0-		14
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	17 1	342 2	N	-0-		14

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130151		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730			
09	630 N	561	-0-	-69	-0-	57 1	500 2	Y	4	6 1	8
						4 9					
10	651 N	566	-0-	-85	-0-	58 1	500 2	Y	7	12 1	3
						8 9					
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	71 1	562 2	Y	5	8 1	-0-
						6 9					
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	64 1	554 2	Y	6	4 1	2
						7 9					
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	67 1	557 2	Y	6	6 1	2
						7 9					
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	69 1	504 2	Y	3		5
						3 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130153		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331				
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-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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 #: 52		RRCID -> 130484		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794				
09	3000 N	1840	-0-	-1160	2294	79 1	1760 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	3100 N	1840	-0-	-1260	1034	80 1	1760 2	Y	-0-			-0-
11	2737 N	1703	-0-	-1034	-0-	77 1	1625 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	84 1	1854 2	Y	-0-			-0-
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	85 1	1751 2	Y	-0-			-0-
*02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	79 1	1620 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

VAQUILLAS RANCH L2		WELL #: 65		RRCID -> 130632		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #: 58		RRCID -> 131282		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576				
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	201 1	4463 2	Y	10	16 1		3
						11 9						
10	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	203 1	4470 2	Y	5			8
						6 9						
11	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	201 1	4263 2	Y	15	8 1		15
						17 9						
12	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	217 1	4771 2	Y	2	7 1		10
						2 9						
01	4929 X	4796	-0-	-133	-0-	223 1	4572 2	Y	1	7 1		4
						1 9						
02	4368 X	4203	-0-	-165	-0-	195 1	3991 2	Y	15	13 1		6
						17 9						

VAQUILLAS A-8		WELL #: 66		RRCID -> 131348		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092				
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	175 1	495 2	Y	180	205 1		97
						198 9						
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	201 1	540 2	Y	167	166 1		98
						184 9						
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	243 1	720 2	Y	367	314 1		151
						404 9						
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	237 1	786 2	Y	404	382 1		173
						444 9						
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	190 1	595 2	Y	199	221 1		151
						219 9						
*02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	184 1	549 2	Y	222	204 1		169
						244 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
EL GATO		WELL #:		11	RRCID ->	131897	COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8102 - 8112			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	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-		

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	132088	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9240 - 9360			
09	3000 N	1348	-0-	-1652	-0-	256	1346	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	1999 N	1743	-0-	-256	-0-	1741	2	2	2	9	Y	2	1	1	1
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1876	2	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2358	2	8	8	9	Y	7	5	1	2
01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2721	2	7	7	9	Y	6	5	1	3
*02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1970	2	7	7	9	Y	6	6	1	3

HIRSCH		WELL #:		5	RRCID ->	132274	COMPL. DATE	10/15/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10803 - 11778			
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	181	1	2355	2	N	-0-				23
10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	168	1	2427	2	N	16	3	1		36
11	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	18	9	2681	2	N	13	3	1		46
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	14	9	2513	2	N	15	2	1		59
01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	17	9	2342	2	N	14	5	1		68
*02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	15	9	2090	2	N	15	4	1		79

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #:		67 U	RRCID ->	132286	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8576 - 8604			
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	278	1	641	2	Y	-0-				-0-
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	195	1	599	2	Y	-0-				-0-
11	780 N	639	-0-	-141	-0-	162	1	477	2	Y	-0-				-0-
12	961 N	759	-0-	-202	-0-	273	1	486	2	Y	-0-				-0-
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	212	1	528	2	Y	-0-				-0-
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	199	1	479	2	Y	-0-				-0-

CARR		WELL #:		48	RRCID ->	132620	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8600 - 9272			
09	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	201	1	4465	2	N	-0-				14
10	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	212	1	4657	2	N	13				27
11	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	14	9	4494	2	N	6				33
12	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	7	9	4525	2	N	12				45
01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	206	1	4034	2	N	8				53
*02	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	13	9	4184	2	N	-0-				53

VERGARA 1680		WELL #:		1	RRCID ->	132632	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9758 - 9782			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CO., LTD		WELL #: 31		RRCID -> 133182		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	264	N	264	-0-	-0-	264	2			Y	-0-				-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	273	2			Y	-0-				-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	252	2			Y	-0-				-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	235	2	2	9	Y	2	1	1		1
01	253	N	253	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2	1	1		2
*02	343	N	343	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1	1	1		2

VAQUILLAS RANCH "E"		WELL #: 70		RRCID -> 133486		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416							
09	360	N	16	-0-	-344	1	1	15	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	372	N	10	-0-	-362	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	329	N	329	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-				-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
*02	2800	N	3674	-0-	874	185	1	3479	2	Y	9	3	1		6
						10	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-					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-

VERGARA, G.B.		WELL #: 8		RRCID -> 133512		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278							
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	11	13	1		23
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	18	28	1		13
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	12	22	1		3
12	57	N	57	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	17	13	1		7
						19	9								
*01	29	N	29	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	17	17	1		7
						19	9								
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	8				15

CARR		WELL #: 49		RRCID -> 133836		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944							
09	667	N	667	-0-	-0-	29	1	638	2	N	-0-				40
10	692	N	692	-0-	-0-	30	1	662	2	N	-0-				40
11	656	N	656	-0-	-0-	29	1	619	2	N	7				47
						8	9								
12	834	N	834	-0-	-0-	36	1	795	2	N	3				50
						3	9								
01	1199	N	1199	-0-	-0-	56	1	1143	2	N	-0-				50
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	55	1	1135	2	N	-0-				50

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 22		RRCID -> 134306		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600							
09	4387	X	4387	-0-	-0-	4353	2	34	9	Y	31	38	1		4
10	4393	X	4393	-0-	-0-	4360	2	33	9	Y	30	26	1		8
11	4296	X	4296	-0-	-0-	4254	2	42	9	Y	38	40	1		6
12	4450	X	4450	-0-	-0-	4416	2	34	9	Y	31	25	1		12
01	4521	X	4521	-0-	-0-	4491	2	30	9	Y	27	25	1		14
02	3948	X	3759	-0-	-189	3729	2	30	9	Y	27	25	1		16

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710 X	1543	-0-	-167	-0-	66	1	1475	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	1767 X	1452	-0-	-315	-0-	63	1	1388	2	Y	1		1
						1	9						
11	1770 X	1460	-0-	-310	-0-	66	1	1391	2	Y	3	1 1	3
						3	9						
12	1829 X	1254	-0-	-575	-0-	55	1	1199	2	Y	-0-	1 1	2
01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	125	1	2568	2	Y	-0-	1 1	1
*02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	89	1	1823	2	Y	2	2 1	1
						2	9						

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

09	330 N	292	-0-	-38	-0-	13	1	279	2	N	-0-		-0-
10	310 N	47	-0-	-263	-0-	2	1	45	2	N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-		-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	N	-0-		-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	13	1	259	2	N	-0-		-0-

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

09	240 N	190	-0-	-50	-0-	8	1	182	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	7	1	158	2	Y	-0-		-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	2	Y	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	8	1	173	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

09	3150 X	2926	-0-	-224	-0-	2926	2			Y	-0-		-0-
10	3069 X	3035	-0-	-34	-0-	3035	2			Y	-0-		-0-
11	2940 X	2516	-0-	-424	-0-	2516	2			Y	-0-		-0-
12	3038 X	2568	-0-	-470	-0-	2568	2			Y	-0-		-0-
01	3038 X	2593	-0-	-445	-0-	2593	2			Y	-0-		-0-
02	2744 X	2591	-0-	-153	-0-	2591	2			Y	-0-		-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

09	5070 X	4980	-0-	-90	-0-	214	1	4760	2	Y	5	9 1	-0-
						6	9						
10	5766 X	5425	-0-	-341	-0-	236	1	5186	2	Y	3		3
						3	9						
11	5580 X	4910	-0-	-670	-0-	221	1	4680	2	Y	8	4 1	7
						9	9						
12	5766 X	5317	-0-	-449	-0-	231	1	5085	2	Y	1	4 1	4
						1	9						
01	5425 X	5192	-0-	-233	-0-	241	1	4951	2	Y	-0-	4 1	-0-
02	4900 X	4647	-0-	-253	-0-	216	1	4423	2	Y	7	6 1	1
						8	9						

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	67	1	154	2	Y	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	34	1	104	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	6	1	17	2	Y	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	34	1	61	2	Y	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	51	1	127	2	Y	-0-		-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	74	1	178	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		30	RRCID ->	136224	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10970 - 11278	
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	3810 X	200	-0-	-3610	-0-	10 1	189 2	Y		1	9 1		3
						1 9							
10	3782 X	128	-0-	-3654	-0-	7 1	120 2	Y		1	3 1		1
						1 9							
11	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	208 1	4024 2	Y		9	5 1		5
						10 9							
12	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	197 1	4200 2	Y		4	3 1		6
						4 9							
01	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	212 1	3947 2	Y		10	8 1		8
						11 9							
02	3808 X	3629	-0-	-179	-0-	182 1	3437 2	Y		9	7 1		10
						10 9							

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #:		72	RRCID ->	136502	COMPL. DATE	11/18/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9830 - 9864	
09	2400 X	1069	-0-	-1331	-0-	1033 2	36 9	Y		33	30 1		6
10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3422 2	33 9	Y		30	35 1		1
11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2481 2	34 9	Y		31	29 1		3
12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2594 2	35 9	Y		32	34 1		1
01	3441 X	3093	-0-	-348	-0-	3045 2	48 9	Y		44	44 1		1
02	3108 X	2839	-0-	-269	-0-	2819 2	20 9	Y		18	19 1		-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	136612	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10452 - 11070	
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N		-0-			20
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			20
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	N		20			40
						22 9							
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-			40
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N		-0-			40
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	193 2	N		17			57
						19 9							

LUNDELL		WELL #:		56	RRCID ->	137020	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9236 - 9928	
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	39 1	859 2	Y		-0-			-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	34 1	738 2	Y		-0-			-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	60 1	1276 2	Y		-0-			-0-
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	86 1	1890 2	Y		-0-			-0-
01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	90 1	1858 2	Y		-0-			-0-
*02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	93 1	1903 2	Y		-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		57	RRCID ->	137346	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	9622 - 9796	
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13 1	280 2	Y		-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	6 1	133 2	Y		-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11 1	229 2	Y		-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 2	Y		-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	5 1	114 2	Y		-0-			-0-
02	224 N	51	-0-	-173	-0-	2 1	49 2	Y		-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VILLARREAL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 137354		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330						
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	2130 X	1331	-0-	-799	-0-	95	1	1236	2	N	-0-	1	1	5
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	256	1	3697	2	N	1	5	1	1
11	1860 X	1376	-0-	-484	-0-	91	1	1282	2	N	3	2	1	2
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	172	1	2985	2	N	3	2	1	3
01	2201 X	2171	-0-	-30	-0-	124	1	1883	2	N	149	4	1	148
02	1988 X	1687	-0-	-301	-0-	104	1	1529	2	N	49	3	1	194
						54	9							

LUNDELL "C"		WELL #: 2		RRCID -> 138003		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720						
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 138010		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642						
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	130	1	1695	2	N	-0-	1	1	8
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	126	1	1824	2	N	-0-	5	1	3
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	125	1	1753	2	N	4	2	1	5
12	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	102	1	1777	2	N	2	2	1	5
01	1953 N	1818	-0-	-135	-0-	112	1	1702	2	N	4	3	1	6
02	1764 N	1657	-0-	-107	-0-	105	1	1548	2	N	4	2	1	8
						4	9							

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 82		RRCID -> 138334		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370						
09	5160 X	246	-0-	-4914	-0-	12	1	233	2	Y	1	14	1	2
10	5301 X	158	-0-	-5143	-0-	8	1	149	2	Y	1	3	1	-0-
11	5130 X	4995	-0-	-135	-0-	245	1	4738	2	Y	11	5	1	6
12	5239 X	5088	-0-	-151	-0-	227	1	4855	2	Y	5	4	1	7
01	5208 X	4963	-0-	-245	-0-	252	1	4698	2	Y	12	11	1	8
02	4676 X	4520	-0-	-156	-0-	227	1	4281	2	Y	11	7	1	12
						13	9							
						12	9							

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	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	5310 X	165	-0-	-5145	-0-	8 1	156 2	Y	1	12 1	3
10	5487 X	164	-0-	-5323	-0-	8 1	155 2	Y	1	4 1	-0-
11	5310 X	3628	-0-	-1682	-0-	178 1	3441 2	Y	8	3 1	5
12	5487 X	3663	-0-	-1824	-0-	164 1	3496 2	Y	3	3 1	5
01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	177 1	3296 2	Y	8	8 1	5
*02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	166 1	3128 2	Y	8	6 1	7

VAQUILLAS RANCH A10		WELL #: 81		RRCID -> 138492		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11130 - 11210	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	Y	-0-		-0-
02	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A11		WELL #: 79		RRCID -> 138606		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9102 - 9350	
09	900 N	857	-0-	-43	-0-	224 1	632 2	Y	1	5 1	5
10	961 N	761	-0-	-200	-0-	206 1	554 2	Y	1	3 1	3
11	930 N	888	-0-	-42	-0-	223 1	663 2	Y	2	2 1	3
12	899 N	895	-0-	-4	-0-	207 1	687 2	Y	1	1 1	3
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	208 1	653 2	Y	-0-	3 1	-0-
02	728 N	446	-0-	-282	-0-	112 1	334 2	Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #: 50		RRCID -> 138616		COMPL. DATE 05/20/1991		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9739 - 9835	
09	270 N	94	-0-	-176	-0-	4 1	90 2	Y	-0-		-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	8 1	171 2	Y	-0-		-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	19 1	407 2	Y	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 2	Y	-0-		-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	295 2	Y	-0-		-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	17 1	346 2	Y	-0-		-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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-		-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	Y	-0-		-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	Y	-0-		-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4770 X	4745	-0-	-25	-0-	1160	1	3276	2	Y	281	293	1			145
						309	9									
10	4867 X	4355	-0-	-512	-0-	1115	1	3000	2	Y	218	224	1			139
						240	9									
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	1101	1	3264	2	Y	392	355	1			176
						431	9									
12	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	1140	1	3772	2	Y	711	606	1			281
						782	9									
01	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	1213	1	3796	2	Y	466	439	1			308
						513	9									
*02	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	1212	1	3608	2	Y	535	455	1			388
						589	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

09	330 N	250	-0-	-80	-0-	248	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	360 N	231	-0-	-129	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	221	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	215	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	196 N	16	-0-	-180	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			1

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	N	16					48
						18	9									
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	2	N	-0-					48
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	658	2	N	2					50
						2	9									
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	2	N	-0-					50
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	741	2	N	5					55
						6	9									
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	N	3					58
						3	9									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	80	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	105	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	47	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

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	690 N	348	-0-	-342	-0-	341	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	496 N	384	-0-	-112	-0-	378	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	342	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	319	2	2	9	Y	2	2	1			1

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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	270 N	223	-0-	-47	-0-	10	1	213	2	N	-0-		20
10	434 N	223	-0-	-211	-0-	10	1	213	2	N	-0-		20
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	9	1	202	2	N	-0-		20
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	10	1	219	2	N	-0-		20
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-		20
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-		20

CARR		WELL #:		56	RRCID ->	141848	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8632 - 8812
09	3000 N	3453	-0-	453	971	149	1	3304	2	N	-0-	55
10	3100 N	3522	-0-	422	1393	152	1	3350	2	N	18	73
11	4837 X	3444	-0-	-1393	-0-	155	1	3287	2	N	2	75
12	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	153	1	3366	2	N	-0-	75
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	160	1	3289	2	N	-0-	75
*02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	136	1	2789	2	N	-0-	68 1 7

VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #:		15	RRCID ->	142042	COMPL. DATE	08/14/1992	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10248 - 10266
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2	4
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	132	2	2	9	Y	2	4
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	115	2	2	9	Y	2	4
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	4
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1	3
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	-0-

VAQUILLAS RANCH - I		WELL #:		93	RRCID ->	142057	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	11431	PERF.	10632 - 10946
09	3000 N	60236	-0-	57236	57236	2993	1	56999	2	Y	222	7 1 215
10	3100 N	61899	-0-	58799	116035	3164	1	58144	2	Y	537	417 1 335
11	3000 N	386	-0-	-2614	113421	591	1	366	2	Y	1	284 1 52
12	113858 X	437	-0-	-113421	-0-	20	1	417	2	Y	-0-	52
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	Y	1	50 1 3
*02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	1	4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		43	RRCID ->	142099	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9162 - 9184
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
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 #:		4	RRCID ->	142225	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8814 - 9056
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
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										
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	142299	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10860 - 11574		
M O	ALLOW 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	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	279	1	3632	2	N	-0-			11
10	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	281	1	4060	2	N	-0-			11
11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	271	1	3813	2	N	-0-			11
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	222	1	3863	2	N	4	3	1	12
						4	9							
01	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	256	1	3887	2	N	10	8	1	14
						11	9							
*02	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	253	1	3732	2	N	8	7	1	15
						9	9							
CARR		WELL #:		58	RRCID ->	142402	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8556 - 9530		
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	85	1	1883	2	N	-0-			27
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	90	1	1973	2	N	31			58
						34	9							
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	90	1	1917	2	N	19			77
						21	9							
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	91	1	1990	2	N	16			93
						18	9							
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	95	1	1951	2	N	17			110
						19	9							
*02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	88	1	1800	2	N	13			123
						14	9							
VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	142454	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8232 - 8270		
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	97	1	224	2	Y	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	71	1	218	2	Y	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	64	1	187	2	Y	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	85	1	151	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	99	-0-	-180	-0-	28	1	71	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	130	-0-	-94	-0-	38	1	92	2	Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		29	RRCID ->	142537	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	9044 - 9064		
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	179	2	7	9	Y	6	8	1	2
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	202	2	7	9	Y	6	5	1	3
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	Y	7	8	1	2
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	Y	2	2	1	2
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	Y	2	2	1	2
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	Y	2	2	1	2
CARR		WELL #:		61	RRCID ->	142737	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	9042	PERF.	8506 - 8736		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:		64	RRCID ->	142738	COMPL. DATE	09/26/1992	TOTAL DEPTH	9814	PERF.	8873 - 9633	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1077	2	Y	6	10 1	3
						7	9						
10	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	47	1	1038	2	Y	3		6
						3	9						
11	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	50	1	1060	2	Y	9	5 1	10
						10	9						
12	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	50	1	1099	2	Y	1	4 1	7
						1	9						
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	51	1	1059	2	Y	-0-	4 1	3
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	Y	8	7 1	4
						9	9						

VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #:		97	RRCID ->	142775	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8402 - 8420
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2	Y	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	2	Y	-0-	-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	14	1	41	2	Y	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	44	2	Y	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	21	1	53	2	Y	-0-	-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	38	2	Y	-0-	-0-

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	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	2	N	-0-	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-	-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	2	N	-0-	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-	-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	2	N	-0-	-0-
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	3	1	61	2	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 15		RRCID -> 143249		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136								
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	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 95		RRCID -> 143251		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268								
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	109	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	85	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	56	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	113	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	93	1	232	2	Y	-0-					-0-
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	105	1	254	2	Y	-0-					-0-

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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					6
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					6
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					6
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	2	N	-0-					6

LUNDELL		WELL #: 31		RRCID -> 143507		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085								
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	2	1	1			1
01	403 N	337	-0-	-66	-0-	16	1	320	2	Y	1	1	1			1
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	14	1	290	2	Y	17	13	1			5
						19	9									

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											
CARR		WELL #:		64	RRCID ->	144499	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8297 - 9046				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #:		65	RRCID ->	144517	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8494 - 8695				
09	450 N	125	-0-	-325	-0-	5 1	120 2	N	-0-						45
10	124 N	63	-0-	-61	-0-	3 1	60 2	N	-0-						45
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	2 1	51 2	N	3						48
						3 9									
12	124 N	26	-0-	-98	-0-	1 1	25 2	N	-0-						48
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	N	-0-						48
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	N	-0-						48

CARR		WELL #:		66	RRCID ->	144951	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8739 - 8784				
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	N	9	13 1					108
						10 9									
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8 1	185 2	N	19	13 1					114
						21 9									
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	3 1	57 2	N	1	9 1					106
						1 9									
12	124 N	48	-0-	-76	-0-	2 1	44 2	N	2	4 1					104
						2 9									
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	4 1					100
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	3	2 1					101
						3 9									

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		110	RRCID ->	145102	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8584 - 8687				
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	86 1	198 2	Y	-0-						-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	106 1	326 2	Y	-0-						-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	83 1	244 2	Y	-0-						-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	145 1	258 2	Y	-0-						-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	138 1	343 2	Y	-0-						-0-
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	123 1	297 2	Y	-0-						-0-

CARR		WELL #:		71	RRCID ->	145126	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8910 - 8944				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 70		RRCID -> 145303		COMPL. DATE 04/02/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		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-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 145357		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530								
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	36 1	470 2	N	-0-						-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	36 1	525 2	N	-0-						-0-
11	600	N	121	-0-	-479	-0-	8 1	113 2	N	-0-						-0-
12	3100	N	7366	-0-	4266	4266	398 1	6918 2	N	45	2 1					43
01	3100	N	3721	-0-	621	4887	228 1	3457 2	N	33	7 1					69
*02	2800	N	2316	-0-	-484	4403	36 9	2151 2	N	17	4 1					82
							19 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-

LUNDELL		WELL #: 67		RRCID -> 145453		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966								
09	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	61 1	1354 2	Y	-0-						-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	49 1	1072 2	Y	-0-						-0-
11	930	N	766	-0-	-164	-0-	34 1	732 2	Y	-0-						-0-
12	1457	N	1080	-0-	-377	-0-	47 1	1033 2	Y	-0-						-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	59 1	1222 2	Y	-0-						-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41 1	829 2	Y	-0-						-0-

JURASCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 145504		COMPL. DATE 06/06/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443								
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	179 2	N	-0-						-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	N	-0-						-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 2	N	-0-						-0-
12	3100	N	18228	-0-	15128	15128	991 1	17219 2	N	16	5 1					11
01	3100	N	8393	-0-	5293	20421	18 9	7854 2	N	19	15 1					15
*02	2800	N	5492	-0-	2692	23113	518 1	5130 2	N	13	11 1					17
							21 9									
							14 9									

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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		65	RRCID ->	145660	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9726 - 9806		
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 CO. LTD		WELL #:		8	RRCID ->	145675	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9221 - 9268		
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	5	2	3	9	Y	3	4	1	3
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	Y	3	3	1	3
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	Y	4	5	1	2
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1	2
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1	2
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1	2

DAY		WELL #:		10	RRCID ->	145794	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8694 - 9150		
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	2	N	-0-			17
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	3	1	77	2	N	3			20
						3	9							
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	N	-0-			20
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-			20
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	N	-0-			20
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			20

CARR		WELL #:		67	RRCID ->	145936	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9087 - 9221		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:		78	RRCID ->	146039	COMPL. DATE	07/06/1993	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-

CARR		WELL #:		91	RRCID ->	146096	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8648 - 8704		
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	69	1	1525	2	N	-0-			59
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	77	1	1690	2	N	-0-			59
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	72	1	1521	2	N	-0-			59
12	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	70	1	1544	2	N	-0-			59
01	1767 N	1466	-0-	-301	-0-	68	1	1398	2	N	-0-			59
02	1484 N	1372	-0-	-112	-0-	64	1	1306	2	N	2	45	1	16
						2	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA 1674		WELL #:		6	RRCID ->	146097	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11008	- 11028
M	O	GAS PROD	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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	146116	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10666	- 11494
09	990 N	145	-0-	-845	-0-	10	1	135	2	N	-0-	7
10	279 N	67	-0-	-212	-0-	3	1	44	2	N	18	25
						20	9					
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	144	1	2025	2	N	-0-	23
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	120	1	2086	2	N	9	32
						10	9					
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	98	1	1486	2	N	19	48
						21	9					
02	1400 N	1152	-0-	-248	-0-	72	1	1070	2	N	9	55
						10	9					

JURASCHEK		WELL #:		3	RRCID ->	146118	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10791	- 11057
09	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	370	1	4814	2	N	1	18 1 2
						1	9					
10	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	336	1	4855	2	N	2	4 1 -0-
						2	9					
11	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	328	1	4611	2	N	10	5 1 5
						11	9					
12	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	284	1	4936	2	N	5	3 1 7
						6	9					
01	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	310	1	4705	2	N	12	11 1 8
						13	9					
*02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	276	1	4066	2	N	11	8 1 11
						12	9					

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		109	RRCID ->	146138	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	12190	PERF.10562	- 11954
09	2550 X	92	-0-	-2458	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	8 1 1
10	2666 X	58	-0-	-2608	-0-	3	1	54	2	Y	1	2 1 -0-
						1	9					
11	2580 X	1920	-0-	-660	-0-	94	1	1822	2	Y	4	2 1 2
						4	9					
12	2666 X	1808	-0-	-858	-0-	81	1	1725	2	Y	2	1 1 3
						2	9					
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	79	1	1468	2	Y	4	3 1 4
						4	9					
02	1792 N	1125	-0-	-667	-0-	57	1	1065	2	Y	3	2 1 5
						3	9					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		68	RRCID ->	146217	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	9320 - 9504
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	3000 N	2416	-0-	-584	6871	104	1	2310	2	Y	2	4 1 -0-
10	3100 N	2459	-0-	-641	6230	107	1	2351	2	Y	1	1
11	3000 N	2335	-0-	-665	5565	105	1	2227	2	Y	3	2 1 2
12	3100 N	2726	-0-	-374	5191	119	1	2606	2	Y	1	2 1 1
01	3100 N	2148	-0-	-952	4239	100	1	2048	2	Y	-0-	1 1 -0-
*02	2800 N	2304	-0-	-496	3743	107	1	2194	2	Y	3	3 1 -0-

LUNDELL		WELL #:		71	RRCID ->	146224	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9672 - 10336
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	14	1	308	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	14	1	297	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	253	-0-	-77	-0-	11	1	242	2	Y	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	2	Y	-0-	-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-	-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-	-0-

URIBE, ROSITA ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	146506	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9614 - 9717
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	2	1	16	2	N	64	103 1 129
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	70	1	10	2	N	6	135
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	2	63	9	N	57	86 1 106
*12	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-	27 1 79
*01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-	79
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	2	54	9	N	49	128

CARR		WELL #:		82	RRCID ->	146507	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8926 - 9094
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	49	1	1098	2	N	-0-	76
10	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	52	1	1152	2	N	7	83
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	57	1	1207	2	N	6	89
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	52	1	1133	2	N	7	96
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	N	5	101
*02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	55	1	1120	2	N	8	19 1 90

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 146511		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753				
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
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	N	2	2
						2	9					
*04	150 N	127	-0-	-23	-0-	4	1	123	2	N	-0-	2
*05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-	2
*06	150 N	102	-0-	-48	-0-	5	1	97	2	N	-0-	2
*07	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	N	-0-	2
*08	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	2	N	-0-	2
*09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-	2
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-	2
*11	150 N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	2	N	-0-	2
*12	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	N	-0-	2
*01	155 N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	2	N	-0-	2
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	7	1	99	2	N	-0-	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	2610 X	2208	-0-	-402	-0-	95	1	2105	2	Y	7	11 1	1
						8	9						
10	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	97	1	2140	2	Y	4		5
						4	9						
11	2580 X	1333	-0-	-1247	-0-	59	1	1262	2	Y	11	6 1	10
						12	9						
12	2666 X	1482	-0-	-1184	-0-	64	1	1416	2	Y	2	5 1	7
						2	9						
01	2232 N	1481	-0-	-751	-0-	69	1	1411	2	Y	1	5 1	3
						1	9						
*02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	90	1	1839	2	Y	9	8 1	4
						10	9						

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 116		RRCID -> 146612		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872					
09	420 N	18	-0-	-402	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	403 N	11	-0-	-392	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	292	-0-	-98	-0-	14	1	277	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-		-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	1		1
						1	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

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	840 N	746	-0-	-94	-0-	32	1	714	2	N	-0-			111
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	N	14			125
						15	9							
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	775	2	N	3			128
						3	9							
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	N	7			135
						8	9							
01	837 N	787	-0-	-50	-0-	37	1	750	2	N	-0-			135
*02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	37	1	752	2	N	-0-	115	1	20

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-			60
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	N	5			65
						6	9							
11	90 N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	2	N	-0-			65
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-			65
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	14	2	N	10			75
						11	9							
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-	10	6	65

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	886 N	886	-0-	-0-	-0-	63	1	823	2	N	-0-	1	1	2
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	2	N	-0-	2	1	-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	3100 N	8981	-0-	5881	5881	488	1	8484	2	N	8	3	1	5
						9	9							
01	3100 N	7317	-0-	4217	10098	451	1	6847	2	N	17	11	1	11
						19	9							
*02	2800 N	6067	-0-	3267	13365	384	1	5666	2	N	15	10	1	16
						17	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
YATES		WELL #: 4		RRCID -> 147340		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120				
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	720 N	313	-0-	-407	-0-	22	1	291	2	N	-0-	1 1	3
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	21	1	305	2	N	-0-		3
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	21	1	293	2	N	-0-	1 1	2
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	90	1	1558	2	N	-0-		2
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	1	2 1	1
*02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	63	1	928	2	N	2	1 1	2
						2	9						

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	EOM BALANCE	
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	546	2	N	-0-		14
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	514	2	N	-0-		14
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	480	2	N	-0-		14
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	N	-0-		14
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	3	1 1	16
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	N	1		17
						1	9						

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 120		RRCID -> 147478		COMPL. DATE 12/09/1993			TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088				
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	2460 X	116	-0-	-2344	-0-	6	1	110	2	Y	-0-	5 1	2
10	2325 X	73	-0-	-2252	-0-	4	1	68	2	Y	1	3 1	-0-
11	2520 X	2290	-0-	-230	-0-	112	1	2172	2	Y	5	2 1	3
12	2604 X	2321	-0-	-283	-0-	104	1	2215	2	Y	2	1 1	4
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	120	1	2227	2	Y	6	4 1	6
*02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	108	1	2032	2	Y	5	4 1	7
						6	9						

CARR, W.R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 147575		COMPL. DATE 11/23/1993			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
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				
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	1950 N	1505	-0-	-445	-0-	75	1	1430	2	Y	-0-		-0-
10	1891 N	1651	-0-	-240	-0-	102	1	1549	2	Y	-0-		-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	42	1	956	2	Y	-0-		-0-
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	88	1	1802	2	Y	-0-		-0-
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	103	1	1804	2	Y	-0-		-0-
*02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	79	1	1624	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CARR		WELL #: 76		RRCID -> 147705		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432		
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	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	242 1	5379 2	N	25	77
						28 9				
10	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	241 1	5294 2	N	38	115
						42 9				
11	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	268 1	5672 2	N	39	154
						43 9				
12	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	205 1	4515 2	N	21	175
						23 9				
01	2418 X	500	-0-	-1918	-0-	23 1	477 2	N	-0-	175
02	2184 X	225	-0-	-1959	-0-	10 1	212 2	N	3 160 1	18
						3 9				

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147753		COMPL. DATE 12/18/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962			
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	1 1	-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	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARR		WELL #: 87		RRCID -> 147809		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326		
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-	40
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-	40
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-	40
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N	-0-	40
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-	40
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	1 1	23 2	N	2	42
						2 9				

LUNDELL		WELL #: 72		RRCID -> 147845		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624		
09	3000 N	1944	-0-	-1056	1088	84 1	1860 2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2037	-0-	-1063	25	89 1	1948 2	Y	-0-	-0-
11	1808 N	1783	-0-	-25	-0-	80 1	1703 2	Y	-0-	-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	76 1	1672 2	Y	-0-	-0-
01	2046 N	1708	-0-	-338	-0-	79 1	1629 2	Y	-0-	-0-
02	1652 N	1471	-0-	-181	-0-	68 1	1402 2	Y	1 1 1	-0-
						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	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	6	1	134	2	N	-0-	15
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	2	17
						2	9					
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	N	-0-	17
12	3100 N	4969	-0-	1869	1869	216	1	4753	2	N	-0-	17
01	3100 N	4416	-0-	1316	3185	205	1	4211	2	N	-0-	17
*02	2800 N	3380	-0-	580	3765	157	1	3222	2	N	1	18
						1	9					

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	1200 N	1138	-0-	-62	-0-	81	1	1057	2	N	-0-	52
10	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	75	1	1079	2	N	-0-	52
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	87	1	1226	2	N	3	53
						3	9					
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	66	1	1146	2	N	7	59
						8	9					
01	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	69	1	1041	2	N	3	59
						3	9					
02	1176 N	856	-0-	-320	-0-	54	1	800	2	N	2	59
						2	9					

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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 92		RRCID -> 149250		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300			
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	630 N	612	-0-	-18	-0-	26	1	N	-0-	187 1	15
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	N	7		22
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	N	5		27
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	N	6		33
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	N	9		42
02	588 N	574	-0-	-14	-0-	27	1	N	1		43

LUNDELL		WELL #: 74		RRCID -> 149327		COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246			
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	1410 N	1251	-0-	-159	-0-	54	1	Y	4	6 1	-0-
10	1457 N	1225	-0-	-232	-0-	53	1	Y	2		2
11	1320 N	1182	-0-	-138	-0-	53	1	Y	5	3 1	4
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	1	3 1	2
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-	2 1	-0-
*02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	4	4 1	-0-

CARR		WELL #: 99		RRCID -> 149884		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
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	3000 N	146	-0-	-2854	3892	7	1	Y	1	5 1	4
10	3100 N	64	-0-	-3036	856	3	1	Y	1	5 1	-0-
11	1950 N	1050	-0-	-900	-0-	51	1	Y	2	1 1	1
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	1	1 1	1
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	4	2 1	3
*02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	5	2 1	6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #:		19		RRCID -> 150063		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10622 - 10732
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	64 1	829 2		N	-0-	7
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	46 1	663 2		N	-0-	7
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	30 1	420 2		N	-0-	7
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	22 1	391 2		N	-0-	7
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	17 1	265 2		N	22	28
							24 9					
*02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	40 1	587 2		N	2	29
							2 9					

VERGARA 1674		WELL #:		5		RRCID -> 150181		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10130 - 10172
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2		Y	-0-	-0-
10		93 N	32	-0-	-61	-0-	2 1	30 2		Y	-0-	-0-
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 2		Y	-0-	-0-
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 2		Y	-0-	-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2		Y	-0-	-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2		Y	-0-	-0-

VERGARA 1680		WELL #:		9ST		RRCID -> 150210		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11054		PERF.10176 - 10316
09		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	77 1	1004 2		Y	17	8
							19 9				12 1	
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	80 1	1152 2		Y	7	7
							8 9				8 1	
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	64 1	904 2		Y	8	14
							9 9				1 1	
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	47 1	825 2		Y	7	5
							8 9				16 1	
01		1240 N	752	-0-	-488	-0-	46 1	697 2		Y	8	12
							9 9				1 1	
02		924 N	574	-0-	-350	-0-	36 1	529 2		Y	8	14
							9 9				6 1	

JURASCHEK		WELL #:		7		RRCID -> 150736		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10722 - 10958
09		780 N	758	-0-	-22	-0-	54 1	704 2		N	-0-	-0-
10		589 N	524	-0-	-65	-0-	34 1	490 2		N	-0-	-0-
11		420 N	145	-0-	-275	-0-	10 1	135 2		N	-0-	-0-
12		775 N	86	-0-	-689	-0-	5 1	81 2		N	-0-	-0-
01		620 N	33	-0-	-587	-0-	2 1	31 2		N	-0-	-0-
02		140 N	15	-0-	-125	-0-	1 1	14 2		N	-0-	-0-

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		2280 N	2190	-0-	-90	-0-	2189 2	1 9		Y	1	-0-
10		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2317 2	1 9		Y	1	-0-
11		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2345 2	1 9		Y	1	-0-
12		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2397 2	1 9		Y	1	-0-
01		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2385 2	1 9		Y	1	-0-
*02		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2207 2	1 9		Y	1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 103		RRCID -> 150939		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089			
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	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	59	1 1309 2	N	-0-		72
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	68	1 1493 2	N	-0-		72
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	78	1 1648 2	N	-0-		72
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	59	1 1303 2	N	1		73
						1	9				
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	41	1 851 2	N	-0-		73
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	24	1 484 2	N	-0-		73

CARR		WELL #: 104		RRCID -> 151028		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272			
09	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	105	1 2320 2	N	-0-		124
10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	113	1 2479 2	N	-0-		124
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	110	1 2328 2	N	-0-		124
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	103	1 2267 2	N	-0-		124
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	105	1 2145 2	N	3		127
						3	9				
*02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	97	1 1983 2	N	-0-	122 1	5

MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 151194		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139			
09	1230 N	51	-0-	-1179	-0-	3	1 48 2	N	-0-	2 1	1
10	1085 N	33	-0-	-1052	-0-	2	1 31 2	N	-0-		1
11	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	52	1 1016 2	N	-0-		1
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1 971 2	N	1	1 1	1
						1	9				
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1 1032 2	N	17	2 1	16
						19	9				
02	1008 N	988	-0-	-20	-0-	49	1 929 2	N	9	2 1	23
						10	9				

VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 151270		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646			
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1 225 2	N	5	1 1	5
						6	9				
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1 349 2	N	-0-		5
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1 320 2	N	1	1 1	5
						1	9				
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	18	1 320 2	N	2		7
						2	9				
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1 260 2	N	-0-	1 1	6
02	224 N	110	-0-	-114	-0-	7	1 102 2	N	1		7
						1	9				

CARR		WELL #: 105		RRCID -> 151282		COMPL. DATE 09/05/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148			
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1 433 2	N	-0-		20
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1 287 2	N	-0-		20
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	5	1 104 2	N	-0-		20
12	279 N	132	-0-	-147	-0-	6	1 126 2	N	-0-		20
01	279 N	142	-0-	-137	-0-	7	1 135 2	N	-0-		20
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1 123 2	N	-0-		20

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818			
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	541	1 1246 2	Y	-0-		-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	390	1 1198 2	Y	-0-		-0-
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	406	1 1195 2	Y	-0-		-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	698	1 1242 2	Y	-0-		-0-
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	582	1 1450 2	Y	-0-		-0-
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	435	1 1049 2	Y	-0-		-0-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	141	1	1829	2	N	45
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	135	1	1945	2	N	56
						12	9				
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	137	1	1930	2	N	54
12	1860 N	1614	-0-	-246	-0-	88	1	1522	2	N	57
						4	9				
*01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	145	1	2201	2	N	53
*02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	126	1	1853	2	N	55
						6	9				

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
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-

CARR		WELL #: 107		RRCID -> 153188		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443			
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	93	1	2071	2	N	22
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	101	1	2216	2	N	22
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	106	1	2252	2	N	25
						3	9				
12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	96	1	2117	2	N	27
						2	9				
01	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	135	1	2778	2	N	28
						1	9				
*02	2800 N	3142	-0-	342	342	146	1	2986	2	N	37
						10	9				

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

M O	ALLOW 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	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-			17
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-			17
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-			17
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	2	N	-0-			17
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	6	1	122	2	N	3			20
						3	9							
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	2			22
						2	9							

 VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

09	6300 X	269	-0-	-6031	-0-	14	1	254	2	Y	1	11	1	5
						1	9							
10	6293 X	177	-0-	-6116	-0-	9	1	167	2	Y	1	5	1	1
						1	9							
11	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	287	1	5559	2	Y	13	5	1	9
						14	9							
12	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	267	1	5707	2	Y	6	4	1	11
						7	9							
01	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	285	1	5298	2	Y	13	11	1	13
						14	9							
*02	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	272	1	5123	2	Y	14	10	1	17
						15	9							

 VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

09	3000 N	2390	-0-	-610	6837	167	1	2170	2	Y	48	1	1	86
						53	9							
10	3100 N	2007	-0-	-1093	5744	130	1	1876	2	Y	1	2	1	85
						1	9							
*11	3000 N	1681	-0-	-1319	4425	112	1	1569	2	Y	-0-	2	1	83
*12	3100 N	1842	-0-	-1258	3167	100	1	1742	2	Y	-0-	1	1	82
*01	3100 N	1491	-0-	-1609	1558	92	1	1399	2	Y	-0-			82
*02	2800 N	1275	-0-	-1525	33	81	1	1186	2	Y	7	2	1	87
						8	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

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	3000 N	3307	-0-	307	307	236 1 4 9	3067 2	Y	4	1 1	31
10	3100 N	3411	-0-	311	618	220 1 9 9	3182 2	Y	8	28 1	11
11	3000 N	3257	-0-	257	875	215 1 20 9	3022 2	Y	18	4 1	25
12	4062 X	3187	-0-	-875	-0-	173 1 1 9	3013 2	Y	1	2 1	24
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	185 1 15 9	2812 2	Y	14	6 1	32
02	2632 X	2580	-0-	-52	-0-	163 1 7 9	2410 2	Y	6	4 1	34

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 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-

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	147 2	Y	-0-	1 1	1
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14 1	204 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	Y	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	Y	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 2	Y	-0-		-0-
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20 1 1 9	298 2	Y	1		1

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10770 - 11190

09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	227 1	2951 2	N	-0-		17
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	198 1	2855 2	N	-0-		17
11	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	199 1	2799 2	N	9	3 1	23
						10 9					
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	192 1	3333 2	N	3	2 1	24
						3 9					
*01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	209 1	3168 2	N	5	6 1	23
						6 9					
*02	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	121 1 7 9	1780 2	N	6	4 1	25

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 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-A1		WELL #: 130		RRCID -> 158334		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622							
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2124	2	10	9	Y	9	9	1	2
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1920	2	9	9	Y	8	10	1	-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1658	2	10	9	Y	9	8	1	1
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1671	2	11	9	Y	10	11	1	-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1391	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1373	2	7	9	Y	6	6	1	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 106		RRCID -> 158590		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303							
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	357	2	28	9	Y	25	23	1	4
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	254	2	26	9	Y	24	27	1	1
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	255	2	26	9	Y	24	23	1	2
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	320	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268							
09	1440	X	226	-0-	-1214	-0-	11	1	214	2	Y	1	9	1	7
10	1488	X	104	-0-	-1384	-0-	5	1	98	2	Y	1	8	1	-0-
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	148	1	2869	2	Y	7	3	1	4
12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	230	1	4900	2	Y	5	3	1	6
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	243	1	4524	2	Y	11	7	1	10
*02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	172	1	3235	2	Y	9	6	1	13

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 A		WELL #: 27		RRCID -> 158850		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922							
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-

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	240 N	15	-0-	-225	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	1	1	1	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	12	1	225	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
						10	1	192	2	Y	1			1
						1	9							

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

09	5310 X	248	-0-	-5062	-0-	12	1	235	2	Y	1	11	1	3
10	5487 X	146	-0-	-5341	-0-	1	9							
11	5310 X	4946	-0-	-364	-0-	8	1	137	2	Y	1	4	1	-0-
12	5270 X	4989	-0-	-281	-0-	1	9							
01	5084 X	3359	-0-	-1725	-0-	242	1	4692	2	Y	11	5	1	6
02	4620 X	3473	-0-	-1147	-0-	12	9	4760	2	Y	5	4	1	7
						6	9							
						171	1	3179	2	Y	8	9	1	6
						9	9							
						175	1	3288	2	Y	9	7	1	8
						10	9							

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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	240 N	210	-0-	-30	-0-	209	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	192	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	Y	2	1	1	1
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	1	1	2
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	1	1	3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		3900 X	2812	-0-	-1088	-0-	2754 2	58 9	Y	53	48 1	12
10		4030 X	3166	-0-	-864	-0-	3112 2	54 9	Y	49	57 1	4
11		3900 X	3752	-0-	-148	-0-	3697 2	55 9	Y	50	47 1	7
12		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4141 2	33 9	Y	30	35 1	2
01		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3689 2	44 9	Y	40	41 1	1
*02		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3693 2	19 9	Y	17	18 1	-0-

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700												
09		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	175 1	3878 2	N	-0-		20
10		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	188 1	4130 2	N	7		27
							8 9					
11		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	172 1	3638 2	N	-0-		27
*12		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	166 1	3652 2	N	6		33
							7 9					
*01		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	173 1	3553 2	N	-0-		33
*02		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	158 1	3238 2	N	12		45
							13 9					

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 10798 - 11171												
09		4140 X	134	-0-	-4006	-0-	7 1	127 2	Y	-0-	7 1	5
10		4123 X	100	-0-	-4023	-0-	5 1	94 2	Y	1	6 1	-0-
							1 9					
11		3840 X	3760	-0-	-80	-0-	184 1	3567 2	Y	8	3 1	5
							9 9					
12		3782 X	3643	-0-	-139	-0-	163 1	3477 2	Y	3	3 1	5
							3 9					
01		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	178 1	3312 2	Y	8	7 1	6
							9 9					
*02		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	166 1	3122 2	Y	8	6 1	8
							9 9					

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888												
09		9510 X	2173	-0-	-7337	-0-	155 1	2015 2	Y	3	5 1	88
							3 9					
10		9827 X	1435	-0-	-8392	-0-	93 1	1339 2	Y	3	71 1	20
							3 9					
11		9510 X	2169	-0-	-7341	-0-	143 1	2013 2	Y	12	4 1	28
							13 9					
12		9827 X	6999	-0-	-2828	-0-	381 1	6615 2	Y	3	4 1	27
							3 9					
01		10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	650 1	9858 2	Y	48	16 1	59
							53 9					
*02		9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	570 1	8410 2	Y	21	14 1	66
							23 9					

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135												
09		2520 X	1777	-0-	-743	-0-	1721 2	56 9	Y	51	46 1	19
10		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3851 2	52 9	Y	47	54 1	12
11		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3617 2	53 9	Y	48	45 1	15
12		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3642 2	41 9	Y	37	41 1	11
01		3906 X	3342	-0-	-564	-0-	3287 2	55 9	Y	50	51 1	10
02		3528 X	2636	-0-	-892	-0-	2613 2	23 9	Y	21	27 1	4

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	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	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-	

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		96	RRCID ->	162513	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11000 - 11957			
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-	
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-		-0-	
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		85	RRCID ->	163397	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9758 - 10620			
09	3000 N	2130	-0-	-870	2551	-0-	2101	2	29	9	Y	26	24	1	8
10	3100 N	2037	-0-	-1063	1488	-0-	2011	2	26	9	Y	24	28	1	4
11	3000 N	1858	-0-	-1142	346	-0-	1832	2	26	9	Y	24	23	1	5
12	2282 N	1936	-0-	-346	-0-	-0-	1915	2	21	9	Y	19	21	1	3
01	2015 N	1832	-0-	-183	-0-	-0-	1804	2	28	9	Y	25	26	1	2
02	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	-0-	1687	2	11	9	Y	10	12	1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		51	RRCID ->	163527	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	8984 - 9724			
09	2926 N	1379	-0-	-1547	-0-	-0-	1366	2	13	9	Y	12	15	1	2
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2	13	9	Y	12	10	1	4
11	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	-0-	1515	2	17	9	Y	15	16	1	3
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2	14	9	Y	13	10	1	6
01	1643 N	934	-0-	-709	-0-	-0-	922	2	12	9	Y	11	10	1	7
02	1428 N	1005	-0-	-423	-0-	-0-	993	2	12	9	Y	11	10	1	8

BONEBRAKE		WELL #:		4	RRCID ->	163751	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8530 - 9336			
09	1290 N	1135	-0-	-155	-0-	-0-	297	1	838	2	Y	-0-		-0-	
10	1333 N	897	-0-	-436	-0-	-0-	243	1	654	2	Y	-0-		-0-	
11	1020 N	904	-0-	-116	-0-	-0-	228	1	676	2	Y	-0-		-0-	
12	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	-0-	252	1	833	2	Y	-0-		-0-	
01	899 N	834	-0-	-65	-0-	-0-	202	1	632	2	Y	-0-		-0-	
*02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	840	2	Y	-0-		-0-	

BONEBRAKE		WELL #:		3	RRCID ->	163755	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8640 - 9666			
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-	

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)	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		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	319 1	2798 2	Y		20	25 1		51
							22 9							
10		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	348 1	3014 2	Y		34	53 1		32
							37 9							
11		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	376 1	2962 2	Y		22	41 1		13
							24 9							
12		3224 X	2866	-0-	-358	-0-	295 1	2542 2	Y		26	21 1		18
							29 9							
*01		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	308 1	2579 2	Y		26	26 1		18
							29 9							
*02		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	326 1	2372 2	Y		12			30
							13 9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		44	RRCID ->	163765	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9040	- 9758	
09		3000 N	2064	-0-	-936	2439	2054 2	10 9	Y		9	10 1		-0-
							2117 2	9 9	Y		8	7 1		1
10		3100 N	2126	-0-	-974	1465	2078 2	11 9	Y		10	11 1		-0-
							554							
11		3000 N	2089	-0-	-911	554	2078 2	11 9	Y		10	11 1		-0-
12		2751 N	2197	-0-	-554	-0-	2180 2	17 9	Y		15	11 1		4
01		2139 N	1853	-0-	-286	-0-	1838 2	15 9	Y		14	12 1		6
02		1960 N	781	-0-	-1179	-0-	767 2	14 9	Y		13	13 1		6

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		73	RRCID ->	163825	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9942	- 10910	
09		6600 X	6302	-0-	-298	-0-	6204 2	98 9	Y		89	81 1		24
							6292 2	90 9	Y		82	94 1		12
10		6820 X	6382	-0-	-438	-0-	5938 2	92 9	Y		84	78 1		18
							6003 2	65 9	Y		59	66 1		11
11		6570 X	6030	-0-	-540	-0-	6017 2	87 9	Y		79	81 1		9
							4988 2	36 9	Y		33	41 1		1
12		6696 X	6068	-0-	-628	-0-								
01		6541 X	6104	-0-	-437	-0-								
02		5880 X	5024	-0-	-856	-0-								

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		41	RRCID ->	163845	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	8830	- 9083	
09		630 N	603	-0-	-27	-0-	597 2	6 9	Y		5	5 1		-0-
							635 2	6 9	Y		5	4 1		1
10		651 N	641	-0-	-10	-0-	601 2	8 9	Y		7	7 1		1
							655 2	6 9	Y		5	4 1		2
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	4 9	Y		4	4 1		2
							508 2	4 9	Y		4	4 1		2
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-								
01		651 N	613	-0-	-38	-0-								
02		560 N	512	-0-	-48	-0-								

VERGARA, G. B.		WELL #:		10	RRCID ->	163846	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	9650	- 10400	
09		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	191 1	1683 2	Y		13	16 1		35
							14 9							
10		2046 N	2042	-0-	-4	-0-	209 1	1809 2	Y		22	34 1		23
							24 9							
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	227 1	1792 2	Y		14	26 1		11
							15 9							
12		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	244 1	2098 2	Y		26	19 1		18
							29 9							
*01		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	234 1	1955 2	Y		26	26 1		18
							29 9							
*02		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	243 1	1766 2	Y		12			30
							13 9							

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

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	4740 X	212	-0-	-4528	-0-	11 1	200 2	Y	1	9 1		4
10	4898 X	134	-0-	-4764	-0-	7 1	126 2	Y	1	4 1		1
11	4740 X	4430	-0-	-310	-0-	217 1	4202 2	Y	10	5 1		6
12	4743 X	4335	-0-	-408	-0-	194 1	4137 2	Y	4	3 1		7
01	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	231 1	4295 2	Y	11	9 1		9
*02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	211 1	3966 2	Y	10	8 1		11

 ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	85 1	1100 2	N	-0-			-0-
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	76 1	1104 2	N	3			3
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	96 1	1358 2	N	-0-	1 1		2
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	77 1	1333 2	N	1	1 1		2
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	101 1	1530 2	N	4	3 1		3
02	1316 N	1214	-0-	-102	-0-	77 1	1134 2	N	3	2 1		4

 VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

09	5970 X	5814	-0-	-156	-0-	1518 1	4285 2	Y	10	13 1		7
10	6169 X	5630	-0-	-539	-0-	1523 1	4098 2	Y	8	9 1		6
11	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	1581 1	4688 2	Y	15	14 1		7
12	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	1669 1	5525 2	Y	5	8 1		4
01	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	1622 1	5075 2	Y	3	4 1		3
*02	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	1720 1	5123 2	Y	4	3 1		4

 LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	21 1	468 2	Y	2	2 1		-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	22 1	485 2	Y	1			1
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	29 1	613 2	Y	3	2 1		2
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24 1	521 2	Y	1	2 1		1
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29 1	598 2	Y	-0-	1 1		-0-
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22 1	441 2	Y	12	9 1		3

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	7	-0-	-143	-0-		7 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	5	-0-	-119	-0-		5 2	Y	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-		11 1	Y	-0-		-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-		9 1	Y	-0-		-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-		9 1	Y	-0-		-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-		7 1	Y	-0-		-0-

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	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		112 1	Y	9	10 1	22
							10 9				
10	1209 N	1167	-0-	-42	-0-		119 1	Y	15	22 1	15
							17 9				
11	1140 N	1028	-0-	-112	-0-		115 1	Y	9	18 1	6
							10 9				
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		130 1	Y	10	8 1	8
							11 9				
*01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		126 1	Y	10	10 1	8
							11 9				
*02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		126 1	Y	4		12
							4 9				

VERGARA, G. B.		WELL #: 15		RRCID -> 165187		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336			
09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		247 1	Y	16	20 1	40
							18 9				
10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-		253 1	Y	26	42 1	24
							29 9				
11	2310 N	2259	-0-	-51	-0-		252 1	Y	17	33 1	8
							19 9				
12	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-		290 1	Y	33	23 1	18
							36 9				
*01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-		303 1	Y	32	32 1	18
							35 9				
02	2268 X	1775	-0-	-493	-0-		213 1	Y	14		32
							15 9				

LUNDELL A1		WELL #: 5		RRCID -> 165190		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400			
09	30 N	22	-0-	-8	-0-		1 1	Y	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-		1 1	Y	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-		2 1	Y	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-		2 1	Y	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-		1 1	Y	-0-		-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-		9 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310		RPT									
CARR		WELL #:		116	RRCID ->	166048	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	9732	PERF. 8556 - 9586				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

VAQUILLAS RANCH A2		WELL #:		4	RRCID ->	166109	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10086	PERF. 9078 - 9416				
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3330	2	42	9	Y	38	34	1	15
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3569	2	39	9	Y	35	40	1	10
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3271	2	40	9	Y	36	33	1	13
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3175	2	39	9	Y	35	36	1	12
01	3782	X	3187	-0-	-595	-0-	3135	2	52	9	Y	47	47	1	12
02	3248	X	2864	-0-	-384	-0-	2842	2	22	9	Y	20	25	1	7

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		149	RRCID ->	166272	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 9786 - 9800				
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
10	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-			-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-			-0-

JURASCHEK		WELL #:		10	RRCID ->	166951	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11892	PERF.10500 - 11604				
09	3690	X	2510	-0-	-1180	-0-	179	1	2328	2	N	3	13	1	67
							3	9							
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	287	1	4154	2	N	5	3	1	69
							6	9							
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	269	1	3781	2	N	10	3	1	76
							11	9							
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	229	1	3975	2	N	12	3	1	85
							13	9							
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	261	1	3967	2	N	24	8	1	101
							26	9							
*02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	246	1	3624	2	N	9	7	1	103
							10	9							

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		150	RRCID ->	167278	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10862 - 12058				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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																	
G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	414	1	3637	2	Y	27	33	1			65
							30	9									
10		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	482	1	4177	2	Y	44	70	1			39
							48	9									
11		4080 X	2148	-0-	-1932	-0-	238	1	1878	2	Y	29	54	1			14
							32	9									
12		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	458	1	3943	2	Y	48	34	1			28
							53	9									
*01		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	503	1	4202	2	Y	47	47	1			28
							52	9									
02		4228 X	3457	-0-	-771	-0-	415	1	3019	2	Y	21					49
							23	9									

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246																	

09		4530 X	3975	-0-	-555	-0-	403	1	3539	2	Y	30	36	1			74
							33	9									
10		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	509	1	4414	2	Y	49	77	1			46
							54	9									
11		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	504	1	3972	2	Y	32	60	1			18
							35	9									
12		4309 X	4241	-0-	-68	-0-	435	1	3745	2	Y	55	39	1			34
							61	9									
*01		4991 X	4446	-0-	-545	-0-	469	1	3918	2	Y	54	53	1			35
							59	9									
02		4508 X	1374	-0-	-3134	-0-	163	1	1185	2	Y	24					59
							26	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000																	

09		2700 X	2696	-0-	-4	-0-	2649	2	47	9	Y	43	39	1			12
10		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2898	2	43	9	Y	39	45	1			6
11		2790 X	2783	-0-	-7	-0-	2739	2	44	9	Y	40	38	1			8
12		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3435	2	30	9	Y	27	31	1			4
01		3100 N	3170	-0-	70	70	3130	2	40	9	Y	36	37	1			3
*02		2800 N	2805	-0-	5	75	2788	2	17	9	Y	15	18	1			-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400												
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		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3372	2	48	9	Y	16
10		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3455	2	44	9	Y	10
11		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3502	2	45	9	Y	13
12		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4070	2	36	9	Y	10
01		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3625	2	48	9	Y	9
02		3276 X	3227	-0-	-49	-0-	3206	2	21	9	Y	5

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811												
09		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	132	1	1714	2	N	19
							13	9				
10		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	121	1	1744	2	N	18
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	118	1	1666	2	N	20
							4	9				
12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	99	1	1728	2	N	21
							2	9				
01		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	111	1	1689	2	N	22
							4	9				
02		1540 N	1459	-0-	-81	-0-	92	1	1363	2	N	24
							4	9				

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226												
09		2610 N	2432	-0-	-178	-0-	105	1	2320	2	Y	-0-
							7	9				
10		2666 N	2262	-0-	-404	-0-	98	1	2161	2	Y	3
							3	9				
11		2430 N	2155	-0-	-275	-0-	97	1	2048	2	Y	7
							10	9				
12		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	125	1	2757	2	Y	4
							1	9				
01		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	119	1	2440	2	Y	1
							1	9				
*02		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	106	1	2165	2	Y	2
							9	9				

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466												
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	1
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	1
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	108	2	2	9	Y	1
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	102	2	1	9	Y	1
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	1
*02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	-0-		Y	-0-

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060												
09		1020 N	862	-0-	-158	-0-	37	1	823	2	Y	1
							2	9				
10		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	47	1	1022	2	Y	2
							1	9				
11		930 N	840	-0-	-90	-0-	38	1	800	2	Y	3
							2	9				
12		899 N	889	-0-	-10	-0-	39	1	849	2	Y	2
							1	9				
01		853 N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	Y	-0-
02		756 N	747	-0-	-9	-0-	35	1	710	2	Y	-0-
							2	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		160	RRCID ->	169815	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10892 - 12062				
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-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		158	RRCID ->	169826	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9786 - 10590				
09	570 N	43	-0-	-527	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	2	1		1
10	589 N	22	-0-	-567	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	1	1		-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-				-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
02	728 N	608	-0-	-120	-0-	31	1	575	2	Y	2	1	1		1
						2	9								

LUNDELL		WELL #:		78	RRCID ->	169865	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9466 - 9500				
09	2280 X	1927	-0-	-353	-0-	82	1	1826	2	Y	17	27	1		2
						19	9								
10	2356 X	2005	-0-	-351	-0-	87	1	1908	2	Y	9				11
						10	9								
11	2280 X	1839	-0-	-441	-0-	82	1	1729	2	Y	25	14	1		22
						28	9								
12	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	85	1	1872	2	Y	4	13	1		13
						4	9								
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	72	1	1470	2	Y	2	12	1		3
						2	9								
*02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	72	1	1474	2	Y	21	19	1		5
						23	9								

VAQUILLAS RANCH I		WELL #:		161	RRCID ->	169943	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	12319	PERF.10894 - 11755				
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	2	Y	-0-				-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-				-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	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-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

M O	ALLOW 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	839 N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	779	2	N	-0-			2
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	57	1	826	2	N	-0-			2
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	57	1	795	2	N	2	2	1	2
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	747	2	N	1			3
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	46	1	706	2	N	2	1	1	4
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	627	2	N	2	1	1	5

 LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

09	2180 N	1642	-0-	-538	-0-	71	1	1568	2	Y	3	5	1	1
10	1643 N	1447	-0-	-196	-0-	63	1	1382	2	Y	2			3
11	1650 N	753	-0-	-897	-0-	34	1	715	2	Y	4	2	1	5
12	1705 N	815	-0-	-890	-0-	35	1	779	2	Y	1	2	1	4
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	101	1	2076	2	Y	-0-	2	1	2
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	2	Y	3	3	1	2

 VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

09	2640 N	2426	-0-	-214	-0-	173	1	2253	2	N	-0-			25
10	2635 N	2532	-0-	-103	-0-	164	1	2364	2	N	4	2	1	27
11	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	162	1	2285	2	N	6	3	1	30
12	2511 N	2443	-0-	-68	-0-	133	1	2306	2	N	4	1	1	33
01	2542 N	2342	-0-	-200	-0-	144	1	2192	2	N	5	5	1	33
02	2296 N	1983	-0-	-313	-0-	125	1	1852	2	N	5	4	1	34

 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

09	3240 X	145	-0-	-3095	-0-	7	1	138	2	Y	-0-	1	1	1
10	3348 X	78	-0-	-3270	-0-	4	1	73	2	Y	1	2	1	-0-
11	3240 X	2918	-0-	-322	-0-	143	1	2768	2	Y	6	3	1	3
12	3348 X	3346	-0-	-2	-0-	150	1	3193	2	Y	3	2	1	4
01	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	165	1	3073	2	Y	8	6	1	6
*02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	162	1	3054	2	Y	8	6	1	8

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

09	3960 X	3607	-0-	-353	-0-	3538	2	69	9	Y	63	57	1	18
10	3999 X	3710	-0-	-289	-0-	3646	2	64	9	Y	58	67	1	9
11	3780 X	3124	-0-	-656	-0-	3059	2	65	9	Y	59	56	1	12
12	3906 X	3144	-0-	-762	-0-	3107	2	37	9	Y	34	41	1	5
01	3813 X	3307	-0-	-506	-0-	3256	2	51	9	Y	46	47	1	4
02	3360 X	3071	-0-	-289	-0-	3049	2	22	9	Y	20	24	1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ROSEBERRY, D. L.		WELL #:		5	RRCID -> 170902		COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10096 - 10866	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3240 X	1548	-0-	-1692	-0-	110	1	1436	2	Y	2	3 1	60
10	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	307	1	4442	2	Y	12	58 1	14
11	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	408	1	5739	2	Y	33	6 1	41
12	3348 X	1276	-0-	-2072	-0-	69	1	1207	2	Y	-0-	5 1	36
01	508 X	508	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	2	6 1	32
*02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	41	1	606	2	Y	2	2 1	32

VILLARREAL, J. GU		WELL #:		4	RRCID -> 170904		COMPL. DATE	10/18/1998	TOTAL DEPTH	12243	PERF.	11060 - 11986	
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	N	1	1 1	4
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	69	1	995	2	N	-0-	1 1	3
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	610	2	N	1	2 1	2
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	419	2	N	-0-		2
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	N	1	1 1	2
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	N	1		3

LUNDELL		WELL #:		80	RRCID -> 170937		COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8922 - 9002	
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	2	Y	-0-		-0-
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	58	1	1275	2	Y	-0-		-0-
11	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	61	1	1283	2	Y	-0-		-0-
12	1426 N	983	-0-	-443	-0-	43	1	940	2	Y	-0-		-0-
01	1333 N	449	-0-	-884	-0-	21	1	428	2	Y	-0-		-0-
02	1260 N	627	-0-	-633	-0-	29	1	598	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		166	RRCID -> 170938		COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8276 - 8534	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	22	1	67	2	Y	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	24	1	70	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	22	1	39	2	Y	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	63	2	Y	-0-		-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	20	1	49	2	Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		75	RRCID -> 171078		COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	5680 - 6250	
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	Y	-0-	1 1	8
*04		960 N	533	-0-	-427	-0-	18	1	515	2	Y	-0-		8
*05		620 N	352	-0-	-268	-0-	25	1	327	2	Y	-0-		8
*06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		8
*07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		8
*08		341 N	16	-0-	-325	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		8
*09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	-0-		8
*10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-		8
*11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-		8
*12		341 N	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-		8
*01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-		8
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	1		9
							1	9						

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		150 N	3	-0-	-147	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
10		155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	2	Y	-0-		-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-		-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-		-0-
02		140 N	138	-0-	-2	-0-	7	1	131	2	Y	-0-		-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526														
09		690 N	665	-0-	-25	-0-	67	1	592	2	Y	5	6 1	12
							6	9						
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	77	1	673	2	Y	8	12 1	8
							9	9						
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	85	1	669	2	Y	5	10 1	3
							6	9						
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	76	1	652	2	Y	10	7 1	6
							11	9						
*01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	97	1	814	2	Y	10	10 1	6
							11	9						
*02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	97	1	702	2	Y	5		11
							6	9						

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 (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH A12		WELL #:		168	RRCID ->	171843	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11193 -	12024			
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	60 N	1	-0-	-59	-0-		1	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	2	-0-	-122	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-		2	1	49	2	Y	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-		7	1	140	2	Y	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	2	Y	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-		9	1	171	2	Y	-0-			-0-

7B CATTLE COMPANY A		WELL #:		4	RRCID ->	172065	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	12288	PERF.11216 -	12012			
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-		45	1	585	2	N	-0-	2	1	-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-		30	1	432	2	N	-0-			-0-
11	690 N	349	-0-	-341	-0-		23	1	325	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
12	651 N	386	-0-	-265	-0-		21	1	365	2	N	-0-			-0-
01	465 N	339	-0-	-126	-0-		21	1	317	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-		38	1	564	2	N	1			1
							1	9							

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		174	RRCID ->	172282	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11016 -	11122			
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		79	1	1028	2	N	5	1	1	18
							6	9							
10	1116 N	1114	-0-	-2	-0-		72	1	1042	2	N	-0-			18
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		75	1	1049	2	N	4	1	1	21
							4	9							
12	1147 N	1128	-0-	-19	-0-		61	1	1060	2	N	6	1	1	26
							7	9							
01	1116 N	1097	-0-	-19	-0-		67	1	1022	2	N	7	2	1	31
							8	9							
02	1064 N	988	-0-	-76	-0-		62	1	922	2	N	4	2	1	33
							4	9							

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		175	RRCID ->	172376	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11192 -	11700			
09	8 N	1	-0-	-7	-0-		1	2			Y	-0-			-0-
10	15 N	2	-0-	-13	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-		7	1	126	2	Y	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-		5	1	117	2	Y	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-		4	1	77	2	Y	-0-			-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-		11	1	209	2	Y	1			1
							1	9							

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		173	RRCID ->	172378	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11004 -	12050			
09	660 N	28	-0-	-632	-0-		2	1	26	2	Y	-0-	2	1	-0-
10	651 N	17	-0-	-634	-0-		1	1	16	2	Y	-0-			-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-		33	1	639	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-		29	1	627	2	Y	1			1
							1	9							
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-		32	1	605	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
*02	556 N	556	-0-	-0-	-0-		28	1	526	2	Y	2			3
							2	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2877 N	1850	-0-	-1027	-0-	1843	2	7	9	Y	6	8	1			1
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1589	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1640	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1538	2	14	9	Y	13	9	1			5
01	1581 N	1140	-0-	-441	-0-	1128	2	12	9	Y	11	10	1			6
02	1540 N	1288	-0-	-252	-0-	1276	2	12	9	Y	11	10	1			7

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	334	-0-	-162	-0-	14	1	309	2	Y	10	5	1			5
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	Y	5	8	1			2
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	Y	26	22	1			6
						29	9									

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10146 - 10160

*03	DLQ G-10	67	-0-	67	-0-	291	2	65	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	19	-0-	19	-0-	310	1	18	2	Y	-0-					-0-
*05	473 N	163	-0-	-310	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
*08	155 N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
*10	155 N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
*11	90 N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
*12	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
*01	93 N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

09	3000 N	5383	-0-	2383	2383	232	1	5149	2	Y	2	3	1			3
						2	9									
10	3100 N	4329	-0-	1229	3612	188	1	4140	2	Y	1					4
						1	9									
11	3000 N	3688	-0-	688	4300	166	1	3520	2	Y	2	1	1			5
						2	9									
12	7029 X	2729	-0-	-4300	-0-	119	1	2609	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
01	5084 X	3350	-0-	-1734	-0-	156	1	3194	2	Y	-0-	1	1			4
02	4592 X	1961	-0-	-2631	-0-	91	1	1867	2	Y	3	3	1			4
						3	9									

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:		9	RRCID ->	172577	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9686 - 9766	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5070 X	4553	-0-	-517	-0-	462	1	4055	2	Y	33	41 1	85
10	5177 X	4479	-0-	-698	-0-	36	9	3961	2	Y	55	86 1	54
11	5010 X	4265	-0-	-745	-0-	61	9	3749	2	Y	36	67 1	23
12	4836 X	4435	-0-	-401	-0-	476	1	3926	2	Y	48	37 1	34
*01	4650 X	4222	-0-	-428	-0-	40	9	3725	2	Y	47	48 1	33
02	4200 X	3815	-0-	-385	-0-	445	1	3334	2	Y	21		54
						52	9						
						458	1						
						23	9						

VERGARA 1659		WELL #:		2	RRCID ->	172962	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9460 - 9630	
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	Y	1		1
10	186 N	59	-0-	-127	-0-	1	9	55	2	Y	-0-		1
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	4	1	149	2	Y	1	1 1	1
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	7		8
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	9	203	2	Y	-0-	1 1	7
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-		7

CARR		WELL #:		123	RRCID ->	172964	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	9395 - 10091	
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	74	1	1632	2	N	12		45
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	13	9	1625	2	N	5		50
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	74	1	1557	2	N	17		67
12	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	6	9	1537	2	N	-0-		67
01	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	19	9	1475	2	N	5		72
02	1540 N	1314	-0-	-226	-0-	70	1	1236	2	N	16	62 1	26
						6	9						
						60	1						
						18	9						

CARR		WELL #:		120	RRCID ->	173024	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10348 - 10460	
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	106	1	2342	2	N	7		158
10	2666 N	2388	-0-	-278	-0-	8	9	2282	2	N	2		160
11	2460 N	2236	-0-	-224	-0-	104	1	2135	2	N	-0-		160
12	2542 N	2362	-0-	-180	-0-	2	9	2259	2	N	-0-		160
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	101	1	2296	2	N	3		163
*02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	112	1	2245	2	N	7		170
						3	9						
						110	1						
						8	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 121		RRCID -> 173059		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659			
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	870 N	863	-0-	-7	-0-	37 1	825 2	N	1	146 1	15
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	36 1	802 2	N	10		25
11	990 N	921	-0-	-69	-0-	41 1	867 2	N	12		37
12	899 N	822	-0-	-77	-0-	36 1	783 2	N	3		40
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39 1	810 2	N	15		55
*02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	40 1	827 2	N	12		67
						13 9					
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 170		RRCID -> 173240		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454			
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	59 1	135 2	Y	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	39 1	120 2	Y	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	36 1	107 2	Y	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	69 1	123 2	Y	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	57 1	141 2	Y	-0-		-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	52 1	125 2	Y	-0-		-0-
VILLARREAL STATE 272		WELL #: 1		RRCID -> 173276		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	Y	-0-		2
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		2
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	Y	-0-		2
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15 1	228 2	Y	1	1 1	2
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	144 2	Y	1		3
						1 9					
LUNDELL		WELL #: 85		RRCID -> 173321		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831			
09	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	142 1	3151 2	Y	8	10 1	-0-
10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	135 1	2968 2	Y	5		5
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	142 1	3017 2	Y	11	6 1	10
12	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	162 1	3551 2	Y	2	6 1	6
01	3410 X	3377	-0-	-33	-0-	157 1	3219 2	Y	1	6 1	1
02	3080 X	2983	-0-	-97	-0-	138 1	2834 2	Y	10	9 1	2
						11 9					
LUNDELL		WELL #: 86		RRCID -> 173339		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795			
09	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	58 1	1280 2	Y	-0-		-0-
10	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	57 1	1260 2	Y	-0-		-0-
11	1410 N	1308	-0-	-102	-0-	59 1	1249 2	Y	-0-		-0-
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	69 1	1514 2	Y	-0-		-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	66 1	1365 2	Y	-0-		-0-
*02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	59 1	1210 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 173779		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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-

CARR		WELL #: 124		RRCID -> 173888		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297								
09	960 N	923	-0-	-37	-0-	40	1	883	2	N	-0-					43
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	52	1	1152	2	N	14					57
						15	9									
11	1050 N	923	-0-	-127	-0-	41	1	875	2	N	6					63
						7	9									
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	58	1	1275	2	N	7					70
						8	9									
01	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	50	1	1023	2	N	8					78
						9	9									
*02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	N	9					87
						10	9									

7B CATTLE COMPANY D		WELL #: 4		RRCID -> 173900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892								
09	7020 X	6607	-0-	-413	-0-	471	1	6132	2	Y	4	9	1			60
						4	9									
10	7254 X	6758	-0-	-496	-0-	437	1	6311	2	Y	9	8	1			61
						10	9									
11	6810 X	6586	-0-	-224	-0-	436	1	6128	2	Y	20	8	1			73
						22	9									
12	7037 X	6938	-0-	-99	-0-	377	1	6547	2	Y	13	6	1			80
						14	9									
01	6572 X	6269	-0-	-303	-0-	385	1	5848	2	Y	33	13	1			100
						36	9									
02	5936 X	5441	-0-	-495	-0-	345	1	5094	2	Y	2	9	1			93
						2	9									

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 4		RRCID -> 173982		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930								
09	1830 X	1433	-0-	-397	-0-	102	1	1323	2	Y	7	1	1			13
						8	9									
10	1891 X	1078	-0-	-813	-0-	70	1	1006	2	Y	2	5	1			10
						2	9									
11	1830 X	1126	-0-	-704	-0-	74	1	1048	2	Y	4	2	1			12
						4	9									
12	1891 X	803	-0-	-1088	-0-	43	1	751	2	Y	8	14	1			6
						9	9									
01	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	160	1	2421	2	Y	14	4	1			16
						15	9									
*02	2800 N	4265	-0-	1465	1465	270	1	3977	2	Y	16	6	1			26
						18	9									

VILLARREAL STATE 272		WELL #: 2		RRCID -> 174032		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996								
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					5
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	56	1	812	2	Y	-0-					5
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					5
01	434 N	146	-0-	-288	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					5
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		179	RRCID ->	174178	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8434 - 8444	
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-

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	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 #:		182	RRCID ->	174628	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	10586 - 11959	
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	618	2	N	-0-		-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	N	1		1
						1	9						
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	791	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	N	1	1 1	2
						1	9						

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		180	RRCID ->	174742	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10390 - 10410	
09	780 N	716	-0-	-64	-0-	703	2	13	9	Y	12	11 1	5
10	806 N	385	-0-	-421	-0-	373	2	12	9	Y	11	13 1	3
11	810 N	403	-0-	-407	-0-	390	2	13	9	Y	12	11 1	4
12	744 N	378	-0-	-366	-0-	375	2	3	9	Y	3	5 1	2
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	330	2	4	9	Y	4	5 1	1
02	336 N	205	-0-	-131	-0-	203	2	2	9	Y	2	3 1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		56	RRCID ->	174849	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8770 - 9630	
09	2640 X	2312	-0-	-328	-0-	2278	2	34	9	Y	31	38 1	7
10	2728 X	2243	-0-	-485	-0-	2210	2	33	9	Y	30	26 1	11
11	2340 X	2096	-0-	-244	-0-	2055	2	41	9	Y	37	40 1	8
12	2418 X	2154	-0-	-264	-0-	2134	2	20	9	Y	18	17 1	9
01	2232 N	1940	-0-	-292	-0-	1922	2	18	9	Y	16	15 1	10
02	1960 N	1682	-0-	-278	-0-	1664	2	18	9	Y	16	15 1	11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VILLARREAL F		WELL #:		4	RRCID ->	174879	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	12513	PERF.	11014 - 12024			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	85	1	2546	2	N	-0-				4
*04	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	87	1	2451	2	N	-0-				4
*05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	198	1	2619	2	N	-0-				4
*06	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	128	1	2542	2	N	-0-				4
*07	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	155	1	2624	2	N	-0-				4
*08	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	193	1	2568	2	N	-0-				4
*09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	192	1	2494	2	N	-0-				4
*10	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	168	1	2423	2	N	-0-				4
*11	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	186	1	2623	2	N	-0-				4
*12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	151	1	2627	2	N	-0-				4
*01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	164	1	2482	2	N	-0-				4
*02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	143	1	2108	2	N	5	4	1		5
						6	9								

LUNDELL		WELL #:		88	RRCID ->	175022	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9143 - 9153	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-		-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	Y	-0-		-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	2	Y	-0-		-0-

7B CATTLE CO.		WELL #:		5	RRCID ->	175084	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	N/A		
09	2250 N	2249	-0-	-1	-0-	161	1	2087	2	Y	1	2	1	26
						1	9							
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	153	1	2213	2	Y	3	2	1	27
						3	9							
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	153	1	2158	2	Y	7	2	1	32
						8	9							
12	2325 N	2199	-0-	-126	-0-	119	1	2076	2	Y	4	2	1	34
						4	9							
01	2325 N	1301	-0-	-1024	-0-	80	1	1213	2	Y	7	3	1	38
						8	9							
02	2100 N	317	-0-	-1783	-0-	20	1	297	2	Y	-0-	2	1	36

WILSON, ABE S.		WELL #:		1	RRCID ->	175150	COMPL. DATE	09/11/1999	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11649 - 12442		
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	75	1	972	2	N	-0-	1	1	12
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	70	1	1005	2	N	-0-	1	1	11
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	67	1	943	2	N	-0-	2	1	9
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	N	-0-	1	1	8
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	N	3	2	1	9
						3	9							
*02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	797	2	N	4	2	1	11
						4	9							

CARR		WELL #:		125	RRCID ->	175228	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	10106 - 10111	
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-		-0-
10	434 N	251	-0-	-183	-0-	11	1	240	2	N	-0-		-0-
11	330 N	170	-0-	-160	-0-	8	1	162	2	N	-0-		-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	2	N	-0-		-0-
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	2	N	-0-		-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	8	1	157	2	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		87	RRCID ->	175270	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9718 - 9862
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	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	53 1	1173 2	Y	4	6 1		-0-
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	4 9	1539 2	Y	2			2
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	70 1	1542 2	Y	6	3 1		5
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	2 9	1658 2	Y	1	3 1		3
01	1612 N	1436	-0-	-176	-0-	73 1	1368 2	Y	1	3 1		1
02	1512 N	1175	-0-	-337	-0-	7 9	1114 2	Y	6	6 1		1

LUNDELL		WELL #:		90	RRCID ->	175452	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9445 - 9568
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	40 1	890 2	Y	2	4 1		1
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	2 9	713 2	Y	1			2
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	32 1	667 2	Y	3	2 1		3
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	1 9	749 2	Y	1	2 1		2
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	31 1	1056 2	Y	-0-	2 1		-0-
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	3 9	765 2	Y	3	3 1		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		184	RRCID ->	175458	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	10376 - 10524
09	3000 N	2470	-0-	-530	6455	2435 2	35 9	Y	32	29 1		7
10	3100 N	2676	-0-	-424	6031	2643 2	33 9	Y	30	34 1		3
11	3000 N	2609	-0-	-391	5640	2576 2	33 9	Y	30	28 1		5
12	3100 N	2585	-0-	-515	5125	2554 2	31 9	Y	28	30 1		3
01	3100 N	2486	-0-	-614	4511	2444 2	42 9	Y	38	38 1		3
*02	2800 N	2312	-0-	-488	4023	2294 2	18 9	Y	16	19 1		-0-

CARR		WELL #:		128	RRCID ->	175547	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9295 - 9577
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	219 2	N	-0-			38
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12 1	260 2	N	25			63
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	28 9	249 2	N	2			65
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12 1	250 2	N	-0-			65
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	2 9	220 2	N	-0-			65
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	11 1	279 2	N	128	173 1		20

LUNDELL D		WELL #:		2	RRCID ->	175751	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9611 - 10565
09	2310 N	1114	-0-	-1196	-0-	46 1	1027 2	Y	37	61 1		-0-
10	2728 N	2342	-0-	-386	-0-	41 9	2210 2	Y	28			28
11	2220 N	1631	-0-	-589	-0-	101 1	1512 2	Y	44	29 1		43
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	31 9	2301 2	Y	15	30 1		28
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	71 1	1208 2	Y	9	32 1		5
*02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	48 9	2088 2	Y	32	32 1		5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1277	2	21	9	Y	19	17	1		6
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1401	2	20	9	Y	18	20	1		4
11	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	1219	2	20	9	Y	18	17	1		5
12	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1254	2	11	9	Y	10	12	1		3
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1224	2	15	9	Y	14	14	1		3
*02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	2	7	9	Y	6	8	1		1

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

09	3180 X	2943	-0-	-237	-0-	126	1	2800	2	Y	15	23	1		2
						17	9								
10	3255 X	2859	-0-	-396	-0-	124	1	2725	2	Y	9				11
						10	9								
11	3150 X	2838	-0-	-312	-0-	127	1	2688	2	Y	21	12	1		20
						23	9								
12	3255 X	3194	-0-	-61	-0-	139	1	3051	2	Y	4	11	1		13
						4	9								
01	3162 X	2817	-0-	-345	-0-	131	1	2684	2	Y	2	10	1		5
						2	9								
02	2744 X	2612	-0-	-132	-0-	121	1	2473	2	Y	16	15	1		6
						18	9								

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647

09	690 N	549	-0-	-141	-0-	39	1	510	2	Y	-0-	1	1		13
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	Y	1	1	1		13
						1	9								
11	600 N	510	-0-	-90	-0-	34	1	474	2	Y	2	1	1		14
						2	9								
12	558 N	482	-0-	-76	-0-	26	1	455	2	Y	1	1	1		14
						1	9								
01	558 N	436	-0-	-122	-0-	27	1	407	2	Y	2	1	1		15
						2	9								
02	476 N	318	-0-	-158	-0-	20	1	298	2	Y	-0-				15

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

09	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	1152	2	22	9	Y	20	18	1		6
10	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1253	2	21	9	Y	19	21	1		4
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1268	2	21	9	Y	19	18	1		5
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1487	2	15	9	Y	14	16	1		3
01	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	1142	2	21	9	Y	19	19	1		3
02	1204 N	749	-0-	-455	-0-	740	2	9	9	Y	8	10	1		1

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	34	1	97	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	33	1	90	2	Y	-0-				-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	31	1	92	2	Y	-0-				-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	34	1	113	2	Y	-0-				-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	40	1	125	2	Y	-0-				-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	37	1	110	2	Y	-0-				-0-

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 (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9678 - 10511					
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		479 N	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	Y	5	4	1			4
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	473	2	4	9	Y	4	5	1			3
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	427	2	4	9	Y	4	4	1			3
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	Y	3	3	1			3
01		341 N	313	-0-	-28	-0-	309	2	4	9	Y	4	4	1			3
*02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2	3	1			2

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12200 - 12394							
09		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	215	1	2801	2	N	10	2	1			36
							11	9									
10		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	200	1	2897	2	N	9	9	1			36
							10	9									
11		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	203	1	2861	2	N	13	4	1			45
							14	9									
12		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	166	1	2893	2	N	13	3	1			55
							14	9									
01		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	175	1	2649	2	N	12	6	1			61
							13	9									
*02		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	159	1	2342	2	N	6	4	1			63
							7	9									

LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 11230		PERF.10397 - 11011							
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	21	27	1			28
							23	9									
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	N	24	18	1			34
							26	9									
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	13	17	1			30
							14	9									
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	N	15	9	1			36
							17	9									
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	14	9	1			41
							15	9									
*02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	14	9	1			46
							15	9									

ALLEY		WELL #: 6ST		RRCID -> 177263		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10484 - 10509							
09		870 N	830	-0-	-40	-0-	59	1	769	2	Y	2	4	1			8
							2	9									
10		806 N	638	-0-	-168	-0-	41	1	595	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	680	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
12		868 N	695	-0-	-173	-0-	38	1	654	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	47	1	718	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
*02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	48	1	709	2	Y	7	2	1			11
							8	9									

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10411 - 10539							
09		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1543	2	26	9	Y	24	21	1			9
10		1519 N	1423	-0-	-96	-0-	1399	2	24	9	Y	22	25	1			6
11		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1560	2	24	9	Y	22	21	1			7
12		1519 N	1506	-0-	-13	-0-	1489	2	17	9	Y	15	17	1			5
01		1426 N	1409	-0-	-17	-0-	1387	2	22	9	Y	20	20	1			5
02		1456 N	1219	-0-	-237	-0-	1210	2	9	9	Y	8	11	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 192		RRCID -> 177526		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750			
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	946 N	946	-0-	-0-	-0-	935 2	11 9	Y	10	9 1		4
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1025 2	10 9	Y	9	11 1		2
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	913 2	10 9	Y	9	9 1		2
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	959 2	14 9	Y	13	13 1		2
01	1023 N	951	-0-	-72	-0-	931 2	20 9	Y	18	18 1		2
02	868 N	791	-0-	-77	-0-	783 2	8 9	Y	7	9 1		-0-

AMANDO		WELL #: 3		RRCID -> 177588		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960			
*03	DLQ G-10	111	-0-	111	234	4 1	107 2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	113	-0-	113	347	4 1	109 2	Y	-0-			-0-
*05	469 N	122	-0-	-347	-0-	9 1	113 2	Y	-0-			-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	Y	-0-			-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	Y	-0-			-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	Y	-0-			-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2	Y	-0-			-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	Y	-0-			-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 2	Y	-0-			-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	Y	-0-			-0-
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	Y	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	8 1	123 2	Y	1			1
						1 9						

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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 2	Y	-0-			-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 61		RRCID -> 177962		COMPL. DATE 07/05/2000			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026			
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	59 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	57 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

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	1380 N	1005	-0-	-375	-0-	71	1	927	2	Y	6			9
						7	9							
10	1426 N	1010	-0-	-416	-0-	65	1	943	2	Y	2	2	1	9
						2	9							
11	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	76	1	1062	2	Y	4	2	1	11
						4	9							
12	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	55	1	959	2	Y	10	14	1	7
						11	9							
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	Y	4	2	1	9
						4	9							
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	550	2	Y	2	1	1	10
						2	9							

 CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-			30
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-			30
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-			30
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	N	-0-			30
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-			30
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-			30

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

09	1110 N	1062	-0-	-48	-0-	1044	2	18	9	Y	16	15	1	5
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1092	2	17	9	Y	15	18	1	2
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1141	2	17	9	Y	15	15	1	2
12	1085 N	987	-0-	-98	-0-	979	2	8	9	Y	7	9	1	-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	923	2	11	9	Y	10	10	1	-0-
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1033	2	4	9	Y	4	4	1	-0-

 VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	85	1	1112	2	Y	19	22	1	17
						21	9							
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	58	1	844	2	Y	5	11	1	11
						6	9							
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	43	1	598	2	Y	5	2	1	14
						6	9							
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	Y	8	17	1	5
						9	9							
01	899 N	882	-0-	-17	-0-	54	1	818	2	Y	9	2	1	12
						10	9							
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	763	2	Y	12	9	1	15
						13	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VERGARA 1674		WELL #: 8		RRCID -> 179442		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	99 1	1289 2	Y	22	22 1		19
10	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	24 9	88 1	Y	8	13 1		14
11	1440	N	1218	-0-	-222	-0-	9 9	80 1	Y	10	2 1		22
12	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	11 9	73 1	Y	11	24 1		9
01	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	12 9	83 1	Y	14	3 1		20
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	15 9	75 1	Y	17	13 1		24
							19 9						
DESPAIN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 179615		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A1		WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741					
09	3630	X	3624	-0-	-6	-0-	3569 2	55 9	Y	50	45 1		14
10	3751	X	3732	-0-	-19	-0-	3681 2	51 9	Y	46	53 1		7
11	3630	X	3463	-0-	-167	-0-	3411 2	52 9	Y	47	44 1		10
12	3751	X	1598	-0-	-2153	-0-	1551 2	47 9	Y	43	46 1		7
01	3875	X	2694	-0-	-1181	-0-	2629 2	65 9	Y	59	59 1		7
02	3388	X	2278	-0-	-1110	-0-	2250 2	28 9	Y	25	31 1		1
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	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	156 1	2940 2	N	-0-			53
10	3472	X	2967	-0-	-505	-0-	157 1	2810 2	N	-0-			53
11	3360	X	2040	-0-	-1320	-0-	139 1	1884 2	N	15			68
12	3472	X	2437	-0-	-1035	-0-	17 9	165 1	N	-0-			68
01	3193	X	3064	-0-	-129	-0-	165 1	2272 2	N	-0-			68
02	2884	X	2744	-0-	-140	-0-	185 1	2879 2	N	-0-			68
							178 1	2564 2	N	2			70
							2 9						
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 64		RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310					
09	365	X	365	-0-	-0-	-0-	336 2	29 9	Y	26	33 1		8
10	372	X	354	-0-	-18	-0-	326 2	28 9	Y	25	21 1		12
11	390	X	271	-0-	-119	-0-	236 2	35 9	Y	32	34 1		10
12	403	X	326	-0-	-77	-0-	324 2	2 9	Y	2	6 1		6
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312 2	2 9	Y	2	3 1		5
*02	2800	N	6152	-0-	3352	3352	6150 2	2 9	Y	2	2 1		5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VERGARA 1680		WELL #:		10ST	RRCID ->	180512	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10987	PERF.10836 - 10851				
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	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 L		WELL #:		196	RRCID ->	180533	COMPL. DATE	12/10/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8654 - 8817				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
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	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5378	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			Y	-0-			-0-
11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			Y	-0-			-0-
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-			-0-
01	5549	X	5207	-0-	-342	-0-	5207	2			Y	-0-			-0-
02	5012	X	4694	-0-	-318	-0-	4694	2			Y	-0-			-0-

P.M. FROST B		WELL #:		2	RRCID ->	181808	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10842 - 10858				
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	58	1	1082	2	N	-0-			-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	58	1	1048	2	N	-0-			-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	73	1	993	2	N	-0-			-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	74	1	1022	2	N	-0-			-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	70	1	1093	2	N	-0-			-0-
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	76	1	1093	2	N	-0-			-0-

FROST TRUST 9		WELL #:		1	RRCID ->	182682	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9926 - 10508				
*06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	132	1	2230	2	N	4			81
							4	9							
*07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	142	1	2287	2	N	-0-			81
*08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	139	1	2273	2	N	-0-			81
*09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	118	1	2211	2	N	-0-			81
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	126	1	2264	2	N	-0-			81
*11	2250	N	2234	-0-	-16	-0-	153	1	2081	2	N	-0-			81
*12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	159	1	2186	2	N	-0-			81
*01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	141	1	2186	2	N	-0-			81
02	2072	N	2018	-0-	-54	-0-	131	1	1885	2	N	2			83
							2	9							

CARR		WELL #:		133	RRCID ->	183914	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8683 - 8705				
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	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			

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 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	4530 X	1929	-0-	-2601	-0-	135 1	1761 2	Y	30	48 1	32	
						33 9						
10	5425 X	2152	-0-	-3273	-0-	138 1	2000 2	Y	13	28 1	17	
						14 9						
11	5250 X	2315	-0-	-2935	-0-	152 1	2142 2	Y	19	4 1	32	
						21 9						
12	5425 X	1576	-0-	-3849	-0-	85 1	1477 2	Y	13	35 1	10	
						14 9						
01	1953 X	693	-0-	-1260	-0-	42 1	643 2	Y	7	5 1	12	
						8 9						
02	1764 X	739	-0-	-1025	-0-	46 1	681 2	Y	11	9 1	14	
						12 9						

FROST TRUST 13			WELL #: 1		RRCID -> 183946		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093		

09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	588 1	1846 2	N	-0-	24 1	32	
10	2511 N	2463	-0-	-48	-0-	550 1	1910 2	N	3		35	
						3 9						
11	2400 N	2328	-0-	-72	-0-	537 1	1774 2	N	15		50	
						17 9						
12	2511 N	2459	-0-	-52	-0-	548 1	1897 2	N	13		63	
						14 9						
01	2449 N	2340	-0-	-109	-0-	541 1	1792 2	N	6		69	
						7 9						
02	2184 N	2056	-0-	-128	-0-	491 1	1554 2	N	10		79	
						11 9						

ALLEY			WELL #: 11		RRCID -> 183959		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552		

09	3540 X	2339	-0-	-1201	-0-	167 1	2168 2	Y	4	17 1	8	
						4 9						
10	3503 X	2603	-0-	-900	-0-	168 1	2427 2	Y	7	3 1	12	
						8 9						
11	3390 X	2519	-0-	-871	-0-	166 1	2341 2	Y	11	19 1	4	
						12 9						
12	2480 X	2296	-0-	-184	-0-	124 1	2161 2	Y	10	3 1	11	
						11 9						
01	2604 X	2488	-0-	-116	-0-	153 1	2322 2	Y	12	18 1	5	
						13 9						
02	2352 X	1949	-0-	-403	-0-	122 1	1808 2	Y	17	4 1	18	
						19 9						

FROST TRUST 13			WELL #: 2		RRCID -> 184897		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427		

09	630 N	621	-0-	-9	-0-	150 1	471 2	N	-0-	103 1	-0-	
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	137 1	474 2	N	5		5	
						6 9						
11	660 N	576	-0-	-84	-0-	129 1	429 2	N	16		21	
						18 9						
12	651 N	584	-0-	-67	-0-	130 1	451 2	N	3		24	
						3 9						
01	620 N	587	-0-	-33	-0-	136 1	449 2	N	2		26	
						2 9						
02	532 N	496	-0-	-36	-0-	119 1	376 2	N	1		27	
						1 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALLEY		WELL #: 10		RRCID -> 184941		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320								
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-

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-

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-

ALLEY		WELL #: 13		RRCID -> 185365		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490								
09	3000 N	1830	-0-	-1170	6599	130 1	1697 2	Y	3	13	1					8
10	3100 N	2590	-0-	-510	6089	167 1	2415 2	Y	7	2	1					13
11	3000 N	2367	-0-	-633	5456	156 1	2199 2	Y	11	18	1					6
12	3100 N	2481	-0-	-619	4837	134 1	2335 2	Y	11	3	1					14
01	3100 N	2448	-0-	-652	4185	151 1	2284 2	Y	12	18	1					8
*02	2800 N	2318	-0-	-482	3703	146 1	2150 2	Y	20	4	1					24

DESPAIN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 185464		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535								
09	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	195 1	3657 2	N	35							95
10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	208 1	3727 2	N	53							148
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	255 1	3458 2	N	55							203
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	264 1	3637 2	N	45							248
01	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	236 1	3661 2	N	45							293
*02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	194 1	2793 2	N	20							313

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	98	-0-	-142	-0-	7	1	91	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	117	1	2199	2	N	3					114
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	120	1	2153	2	N	5					119
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	154	1	2086	2	N	4					123
*12	2108 N	1998	-0-	-110	-0-	133	1	1830	2	N	32					155
*01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	142	1	2205	2	N	-0-					155
*02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	133	1	1921	2	N	-0-					155

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

09	3120 X	2528	-0-	-592	-0-	177	1	2308	2	Y	39	41	1			28
10	3224 X	2801	-0-	-423	-0-	180	1	2602	2	Y	17	26	1			19
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	216	1	3033	2	Y	26	5	1			40
12	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	185	1	3211	2	Y	28	55	1			13
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	198	1	2995	2	Y	34	8	1			39
*02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	177	1	2604	2	Y	41	32	1			48

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

09	150 N	138	-0-	-12	-0-	11	1	119	2	N	7	109	1			113
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	43					156
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	47	1	98	2	N	47					203
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	104	2	N	32	121	1			114
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	18	1	102	2	N	18					132
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	16	1	93	2	N	14					146

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FROST TRUST 15		WELL #: 1		RRCID -> 185559		COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327				
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	84 1 113 9	885 2	N	103	73 1			64
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	97 1 7 9	926 2	N	6				70
11	930 N	915	-0-	-15	-0-	136 1 4 9	775 2	N	4				74
12	1116 N	927	-0-	-189	-0-	136 1 23 9	768 2	N	21	34 1			61
01	1023 N	857	-0-	-166	-0-	129 1 7 9	721 2	N	6				67
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	114 1 4 9	664 2	N	4				71

ALLEY		WELL #: 14		RRCID -> 185616		COMPL. DATE 10/22/2001			TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332				
09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	240 1 7 9	3129 2	Y	6	18 1			17
10	3255 X	2381	-0-	-874	-0-	154 1 7 9	2220 2	Y	6	3 1			20
11	3150 X	1509	-0-	-1641	-0-	100 1 8 9	1401 2	Y	7	15 1			12
12	3503 X	2408	-0-	-1095	-0-	130 1 11 9	2267 2	Y	10	2 1			20
01	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	195 1 17 9	2960 2	Y	15	21 1			14
*02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	176 1 28 9	2598 2	Y	25	5 1			34

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-

FROST TRUST 39		WELL #: 1		RRCID -> 186079		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774				
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	21 1 3 9	395 2	N	3				47
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22 1 2 9	389 2	N	2				49
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	28 1 2 9	383 2	N	2				51
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	390 2	N	3				54
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	26 1 8 9	397 2	N	7				61
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25 1	361 2	N	-0-				61

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 65		RRCID -> 186609		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569				
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	248 2	3 9	Y	3	2 1			1
11	240 N	85	-0-	-155	-0-	82 2	3 9	Y	3	4 1			-0-
12	310 N	172	-0-	-138	-0-	170 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317 2	2 9	Y	2	2 1			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	890 N	890	-0-	-0-	-0-	76	1	808	2	N	5	7 1	35
						6	9						
10	868 N	732	-0-	-136	-0-	69	1	657	2	N	5		40
						6	9						
11	810 N	582	-0-	-228	-0-	86	1	490	2	N	5		45
						6	9						
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	151	1	855	2	N	21	11 1	55
						23	9						
01	744 N	576	-0-	-168	-0-	86	1	480	2	N	9		64
						10	9						
02	532 N	427	-0-	-105	-0-	62	1	362	2	N	3		67
						3	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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-	61 1	70
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	30		100
						33	9						
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	2	1	9	2	N	1		101
						1	9						
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	N	30		131
						33	9						
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	7	2	N	13		144
						14	9						
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	9		153
						10	9						

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

09	12000 X	10812	-0-	-1188	-0-	10717	2	95	9	Y	86	106 1	14
10	9703 X	2791	-0-	-6912	-0-	2700	2	91	9	Y	83	72 1	25
11	9390 X	9220	-0-	-170	-0-	9106	2	114	9	Y	104	112 1	17
12	11160 X	7425	-0-	-3735	-0-	7311	2	114	9	Y	104	82 1	39
01	11160 X	8686	-0-	-2474	-0-	8584	2	102	9	Y	93	83 1	49
02	10080 X	5642	-0-	-4438	-0-	5542	2	100	9	Y	91	85 1	55

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10286 - 10922

09	4620 X	4173	-0-	-447	-0-	4171	2	2	9	Y	2	1 1	3
10	4681 X	4130	-0-	-551	-0-	4128	2	2	9	Y	2	2 1	3
11	4530 X	4001	-0-	-529	-0-	3999	2	2	9	Y	2	2 1	3
12	4340 X	4190	-0-	-150	-0-	4189	2	1	9	Y	1	1 1	3
01	4278 X	4024	-0-	-254	-0-	4023	2	1	9	Y	1	1 1	3
02	3864 X	3666	-0-	-198	-0-	3666	2			Y	-0-	3 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EL GATO		WELL #: 25		RRCID -> 188726		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614		
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	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	Y	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-
01	372 N	242	-0-	-130	-0-	13	1	229	2	Y	-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 69		RRCID -> 189330		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782		
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	755	2	7	9	Y	-0-
10	837 N	709	-0-	-128	-0-	702	2	7	9	Y	-0-
11	810 N	525	-0-	-285	-0-	517	2	8	9	Y	-0-
12	775 N	508	-0-	-267	-0-	504	2	4	9	Y	-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	558	2	4	9	Y	1
*02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	721	2	4	9	Y	2

FROST TRUST NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 189360		COMPL. DATE 04/24/2002			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270		
09	2520 N	2479	-0-	-41	-0-	125	1	2354	2	N	-0-
10	2573 N	2457	-0-	-116	-0-	130	1	2327	2	N	-0-
11	2550 N	2372	-0-	-178	-0-	163	1	2209	2	N	-0-
12	2573 N	2487	-0-	-86	-0-	168	1	2319	2	N	-0-
01	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	152	1	2367	2	N	-0-
02	2212 N	2167	-0-	-45	-0-	140	1	2027	2	N	-0-

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 200		RRCID -> 189843		COMPL. DATE 06/03/2002			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773		
09	1710 X	369	-0-	-1341	-0-	112	1	257	2	Y	-0-
10	1736 X	138	-0-	-1598	-0-	34	1	104	2	Y	-0-
11	1560 X	64	-0-	-1496	-0-	16	1	48	2	Y	-0-
12	1364 X	55	-0-	-1309	-0-	20	1	35	2	Y	-0-
01	124 N	43	-0-	-81	-0-	12	1	31	2	Y	-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	47	1	114	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 201		RRCID -> 190837		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211		
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	69	1	159	2	Y	-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	51	1	157	2	Y	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	49	1	145	2	Y	-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	239	1	425	2	Y	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	78	1	195	2	Y	-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	71	1	171	2	Y	-0-

FROST TRUST 49		WELL #: 2		RRCID -> 191043		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208		
09	4170 X	4053	-0-	-117	-0-	346	1	3663	2	N	118
						44	9				
10	4278 X	4197	-0-	-81	-0-	391	1	3742	2	N	176
						64	9				
11	4140 X	3759	-0-	-381	-0-	556	1	3173	2	N	203
						30	9				
12	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	662	1	3752	2	N	59
						64	9				
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	645	1	3602	2	N	117
						64	9				
*02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	566	1	3292	2	N	167
						55	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LUNDELL E		WELL #: 2		RRCID -> 191120		COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398 N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	N	33	48	1	15
						36	9							
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	N	59	43	1	31
						65	9							
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	N	40	34	1	37
						44	9							
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	28	18	1	47
						31	9							
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	21	16	1	52
						23	9							
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	N	27	15	1	64
						30	9							
WALTER DESPAIN 12		WELL #: 2		RRCID -> 191672		COMPL. DATE 08/21/2002			TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170					
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	2	N	-0-	5	1	18
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	N	-0-			18
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	28	1	92	2	N	-0-			18
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	28	1	97	2	N	-0-			18
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	20	1	67	2	N	-0-			18
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	15	1	47	2	N	-0-			18
VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 203		RRCID -> 191673		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641					
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	77	1	177	2	Y	98	183	1	121
						108	9							
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	56	1	172	2	Y	74	174	1	21
						81	9							
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	63	1	185	2	Y	49			70
						54	9							
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	97	1	172	2	Y	85			155
						94	9							
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	78	1	194	2	Y	61	196	1	20
						67	9							
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	77	1	186	2	Y	50			70
						55	9							
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 204		RRCID -> 191746		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002					
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	32	1	75	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	22	1	69	2	Y	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	88	1	259	2	Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	49	1	88	2	Y	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	44	1	110	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	94	-0-	-74	-0-	28	1	66	2	Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 68		RRCID -> 191853		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
CARR		WELL #:		136	RRCID ->	192335	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9324 - 9338
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	720 N	411	-0-	-309	-0-	17	1	374	2	N	18	75
						20	9					
10	620 N	211	-0-	-409	-0-	9	1	200	2	N	2	77
						2	9					
11	630 N	391	-0-	-239	-0-	17	1	371	2	N	3	80
						3	9					
12	434 N	108	-0-	-326	-0-	5	1	101	2	N	2	82
						2	9					
01	217 N	83	-0-	-134	-0-	4	1	79	2	N	-0-	82
02	364 N	68	-0-	-296	-0-	3	1	62	2	N	3	85
						3	9					

MARRS MCLEAN A		WELL #:		5	RRCID ->	192458	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	10817 - 10971
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-	58
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-	58
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-	58
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	58
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-	58
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-	58

FROST TRUST 11		WELL #:		2	RRCID ->	192641	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	10650 - 11228
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	147	1	2763	2	N	-0-	125
10	2976 X	2839	-0-	-137	-0-	150	1	2689	2	N	-0-	17
11	2760 X	2703	-0-	-57	-0-	186	1	2517	2	N	-0-	17
12	3007 X	2785	-0-	-222	-0-	188	1	2596	2	N	1	18
						1	9					
01	2852 N	2775	-0-	-77	-0-	168	1	2605	2	N	2	20
						2	9					
02	2520 N	2453	-0-	-67	-0-	158	1	2287	2	N	7	27
						8	9					

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		205	RRCID ->	192941	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	8098 - 9176
09	150 N	51	-0-	-99	-0-	15	1	36	2	Y	-0-	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	62	1	191	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	11	-0-	-139	-0-	3	1	8	2	Y	-0-	-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	76	1	136	2	Y	-0-	-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	134	1	335	2	Y	-0-	-0-
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	132	1	317	2	Y	-0-	-0-

ALLEY		WELL #:		16	RRCID ->	193149	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10222 - 11220
09	3000 N	1851	-0-	-1149	2256	132	1	1716	2	Y	3	11 1 13
						3	9					
10	3100 N	1756	-0-	-1344	912	113	1	1637	2	Y	5	2 1 16
						6	9					
11	2666 N	1754	-0-	-912	-0-	116	1	1629	2	Y	8	13 1 11
						9	9					
12	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	94	1	1639	2	Y	7	1 1 17
						8	9					
01	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	105	1	1598	2	Y	8	12 1 13
						9	9					
*02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	106	1	1563	2	Y	15	3 1 25
						17	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DESPAIN, WALTER 12		WELL #:		3	RRCID ->	193179	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10212 - 10224		
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	170	-0-	-70	-0-	12	1	158	2	N	-0-	1	1	28
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	14	1	200	2	N	5	1	1	32
							6	9							
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	N	1	1	1	32
							1	9							
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-			32
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	N	1	33	1	-0-
							1	9							
02	308	N	214	-0-	-94	-0-	13	1	200	2	N	1			1
							1	9							

VERGARA RAYZOR GU		WELL #:		12	RRCID ->	193815	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	9810 - 9900			
09	3000	N	2457	-0-	-543	5497	249	1	2190	2	Y	16	20	1	40
							18	9							
10	3100	N	2460	-0-	-640	4857	252	1	2179	2	Y	26	42	1	24
							29	9							
11	3000	N	2309	-0-	-691	4166	258	1	2032	2	Y	17	33	1	8
							19	9							
12	3100	N	1817	-0-	-1283	2883	186	1	1602	2	Y	26	19	1	15
							29	9							
*01	3100	N	1824	-0-	-1276	1607	192	1	1604	2	Y	25	25	1	15
							28	9							
*02	2800	N	1727	-0-	-1073	534	207	1	1508	2	Y	11			26
							12	9							

IGNACIO VERGARA		WELL #:		8	RRCID ->	193816	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9498 - 10440			
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	269	1	3498	2	Y	21	2	1	101
							23	9							
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	248	1	3580	2	Y	5	6	1	100
							6	9							
11	3450	X	3384	-0-	-66	-0-	224	1	3147	2	Y	12	5	1	107
							13	9							
12	3658	X	2615	-0-	-1043	-0-	141	1	2445	2	Y	26	97	1	36
							29	9							
01	3379	X	2610	-0-	-769	-0-	160	1	2435	2	Y	14	6	1	44
							15	9							
02	3052	X	2425	-0-	-627	-0-	153	1	2262	2	Y	9	4	1	49
							10	9							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
YATES		WELL #: 7		RRCID -> 195321		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001					
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	
*03	1829 N	1685	-0-	-144	-0-	54	1	1631	2	N	-0-	4 1	14
*04	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	59	1	1662	2	N	-0-	3 1	11
*05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	137	1	1808	2	N	-0-	3 1	8
*06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	91	1	1805	2	N	-0-	3 1	5
*07	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	96	1	1637	2	N	-0-		5
*08	1953 N	1500	-0-	-453	-0-	105	1	1395	2	N	-0-		5
*09	1890 N	1704	-0-	-186	-0-	122	1	1582	2	N	-0-		5
*10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	116	1	1684	2	N	-0-		5
*11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	116	1	1631	2	N	-0-		5
*12	1767 N	1459	-0-	-308	-0-	79	1	1380	2	N	-0-		5
*01	1798 N	998	-0-	-800	-0-	62	1	936	2	N	-0-		5
02	1624 N	1437	-0-	-187	-0-	91	1	1343	2	N	3	2 1	6
						3	9						

ALLEY		WELL #: 19		RRCID -> 195419		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902					
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	79	1	1028	2	Y	2	3 1	7
						2	9						
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	61	1	883	2	Y	3	1 1	9
						3	9						
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	Y	3	6 1	6
						3	9						
12	1147 N	441	-0-	-706	-0-	24	1	415	2	Y	2	1 1	7
						2	9						
01	961 N	350	-0-	-611	-0-	22	1	326	2	Y	2	4 1	5
						2	9						
*02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	61	1	896	2	Y	8	2 1	11
						9	9						

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 209		RRCID -> 195642		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117					
09	1470 N	69	-0-	-1401	-0-	4	1	65	2	Y	-0-	9 1	4
10	1488 N	43	-0-	-1445	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	4 1	-0-
11	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	68	1	1312	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	65	1	1392	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	75	1	1402	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
*02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	68	1	1275	2	Y	3	2 1	3
						3	9						

LUNDELL C		WELL #: 9		RRCID -> 196641		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034					
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-		-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		210	RRCID -> 196839				COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3000 X	137	-0-	-2863	-0-	7	1	129	2	Y	1	7	1	4	
10	2945 X	102	-0-	-2843	-0-	1	9	96	2	Y	1	5	1	-0-	
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	5	1	2992	2	Y	7	3	1	4	
12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	154	1	2997	2	Y	3	2	1	5	
01	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	8	9	2857	2	Y	7	6	1	6	
*02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	153	1	2377	2	Y	6	4	1	8	
						126	1								
						7	9								

VERGARA, IGNACIO				WELL #:	7	RRCID -> 197038				COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242		
09	2766 N	1811	-0-	-955	-0-	128	1	1672	2	Y	10	1	1	21	
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	11	9	1714	2	Y	3	4	1	20	
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	118	1	1509	2	Y	6	2	1	24	
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	3	9	1594	2	Y	17	27	1	14	
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1634	2	Y	9	3	1	20	
*02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	7	9	1436	2	Y	6	2	1	24	
						108	1								
						19	9								
						97	1								
						7	9								

CARR				WELL #:	139	RRCID -> 197702				COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834		
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	72	1	1592	2	N	17			109	
10	1798 N	1702	-0-	-96	-0-	19	9	1615	2	N	12			121	
11	1710 N	1545	-0-	-165	-0-	74	1	1459	2	N	15			136	
12	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	13	9	1529	2	N	15			151	
01	1705 N	1078	-0-	-627	-0-	69	1	1020	2	N	7			158	
02	1456 N	779	-0-	-677	-0-	17	9	741	2	N	2	143	1	17	
						70	1								
						50	1								
						8	9								
						36	1								
						2	9								

VERGARA-RAYZOR GU				WELL #:	10	RRCID -> 198123				COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553		
09	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	407	1	3579	2	Y	25	30	1	67	
10	3875 X	3757	-0-	-118	-0-	28	9	3329	2	Y	40	64	1	43	
11	3750 X	3428	-0-	-322	-0-	384	1	3015	2	Y	27	49	1	21	
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	44	9	3696	2	Y	43	32	1	32	
*01	4154 X	3993	-0-	-161	-0-	383	1	3525	2	Y	43	42	1	33	
02	3752 X	3637	-0-	-115	-0-	30	9	3179	2	Y	19			52	
						429	1								
						47	9								
						421	1								
						47	9								
						437	1								
						21	9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		13	RRCID ->	200363	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	9034 -	9882
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		3786 X	3786	-0-	-0-	3755 2	31 9	Y		28	35 1		5
10		3720 X	3677	-0-	-43	3647 2	30 9	Y		27	24 1		8
11		3840 X	1609	-0-	-2231	1572 2	37 9	Y		34	36 1		6
12		3968 X	1469	-0-	-2499	1444 2	25 9	Y		23	19 1		10
01		3131 X	1527	-0-	-1604	1505 2	22 9	Y		20	19 1		11
02		2828 X	1251	-0-	-1577	1229 2	22 9	Y		20	19 1		12

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	200686	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8368 -	8550
09		3094 X	3094	-0-	-0-	155 1	2929 2	Y		9			77
						10 9							
10		3276 X	3276	-0-	-0-	203 1	3063 2	Y		9			86
						10 9							
11		3006 X	3006	-0-	-0-	125 1	2868 2	Y		12			98
						13 9							
12		2970 X	2970	-0-	-0-	138 1	2819 2	Y		12			110
						13 9							
01		3286 X	2662	-0-	-624	143 1	2510 2	Y		8			118
						9 9							
02		2968 X	2406	-0-	-562	112 1	2294 2	Y		-0-			118

LUNDELL		WELL #:		93	RRCID ->	201948	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	9483 -	9637
09		302 N	302	-0-	-0-	13 1	289 2	N		-0-			-0-
10		527 N	485	-0-	-42	21 1	464 2	N		-0-			-0-
11		510 N	506	-0-	-4	23 1	483 2	N		-0-			-0-
12		624 N	624	-0-	-0-	27 1	597 2	N		-0-			-0-
01		540 N	540	-0-	-0-	25 1	515 2	N		-0-			-0-
02		476 N	396	-0-	-80	18 1	378 2	N		-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		212	RRCID ->	202131	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	11219	PERF.	9758 -	10750
09		1776 N	1776	-0-	-0-	1766 2	10 9	Y		9	8 1		3
10		1448 N	1448	-0-	-0-	1439 2	9 9	Y		8	9 1		2
11		1361 N	1361	-0-	-0-	1352 2	9 9	Y		8	8 1		2
12		1112 N	1112	-0-	-0-	1092 2	20 9	Y		18	17 1		3
01		1457 N	1120	-0-	-337	1094 2	26 9	Y		24	24 1		3
02		1260 N	818	-0-	-442	807 2	11 9	Y		10	13 1		-0-

DAY		WELL #:		12	RRCID ->	202191	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8302 -	9236
09		1380 N	864	-0-	-516	37 1	815 2	N		11			47
						12 9							
10		1426 N	1193	-0-	-233	52 1	1141 2	N		-0-			47
11		1350 N	900	-0-	-450	40 1	849 2	N		10			57
						11 9							
12		1266 N	1266	-0-	-0-	55 1	1211 2	N		-0-			57
01		1363 N	1363	-0-	-0-	63 1	1294 2	N		5			62
						6 9							
*02		1263 N	1263	-0-	-0-	58 1	1199 2	N		5			67
						6 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HIRSCH		WELL #:		7	RRCID ->	203531	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	12674	PERF.	10543 - 11961		
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	538 N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	498	2	N	2			38
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	N	-0-			38
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	55	1	769	2	N	2	2	1	38
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	N	1			39
01	403 N	212	-0-	-191	-0-	13	1	199	2	N	-0-	1	1	38
*02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	N	1			39

CARR		WELL #:		141	RRCID ->	205379	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8743 - 8967		
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	41	1	907	2	N	-0-			52
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	N	-0-			52
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	N	-0-			52
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	2	N	-0-			52
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	N	-0-			52
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	943	2	N	-0-			52

ALLEY		WELL #:		20	RRCID ->	205614	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	10248 - 11182		
09	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	75	1	968	2	Y	2	6	1	2
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	60	1	860	2	Y	2			4
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	71	1	996	2	Y	5	8	1	1
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	66	1	1145	2	Y	5			6
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	916	2	Y	5	9	1	2
02	868 N	836	-0-	-32	-0-	52	1	776	2	Y	7	2	1	7

ALLEY		WELL #:		22	RRCID ->	205616	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	10078 - 10600		
09	3000 N	2454	-0-	-546	6921	175	1	2273	2	Y	5	15	1	8
10	3100 N	2097	-0-	-1003	5918	135	1	1956	2	Y	5	2	1	11
11	3000 N	2156	-0-	-844	5074	142	1	2003	2	Y	10	16	1	5
12	3100 N	1862	-0-	-1238	3836	101	1	1752	2	Y	8	2	1	11
01	3100 N	2077	-0-	-1023	2813	128	1	1938	2	Y	10	15	1	6
*02	2800 N	1943	-0-	-857	1956	122	1	1802	2	Y	17	4	1	19

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-

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	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	528 N	528	-0-	-0-	-0-	520 2	8 9 Y	7	6 1		1
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	496 2	7 9 Y	6	7 1		-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	579 2	7 9 Y	6	6 1		-0-
12	496 N	358	-0-	-138	-0-	351 2	7 9 Y	6	6 1		-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	590 2	9 9 Y	8	8 1		-0-
02	560 N	487	-0-	-73	-0-	484 2	3 9 Y	3	3 1		-0-

ALLEY		WELL #: 21R		RRCID -> 208265		COMPL. DATE 12/12/2004			TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350		
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	10 1	132 2 Y	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166 2 Y	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13 1	184 2 Y	1	1 1		-0-
						1 9					
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18 1	304 2 Y	2			2
						2 9					
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	11 1	157 2 Y	1	3 1		-0-
						1 9					
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	180 2 Y	2			2
						2 9					

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236		
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1085 2	19 9 Y	17	15 1		5
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1109 2	18 9 Y	16	18 1		3
11	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1063 2	18 9 Y	16	15 1		4
12	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1041 2	11 9 Y	10	12 1		2
01	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1012 2	15 9 Y	14	14 1		2
02	1008 N	933	-0-	-75	-0-	926 2	7 9 Y	6	8 1		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060		
09	1890 N	1707	-0-	-183	-0-	1692 2	15 9 Y	14	17 1		6
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1699 2	14 9 Y	13	11 1		8
11	1830 N	1614	-0-	-216	-0-	1595 2	19 9 Y	17	18 1		7
12	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	1588 2	13 9 Y	12	10 1		9
01	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1541 2	12 9 Y	11	10 1		10
02	1484 N	337	-0-	-1147	-0-	326 2	11 9 Y	10	10 1		10

RAYZOR 1669		WELL #: 2		RRCID -> 210870		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836		
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	47 1	607 2 N	-0-			38
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	9 1	132 2 N	34			72
						37 9					
11	150 N	77	-0-	-73	-0-	5 1	72 2 N	-0-			72
*12	682 N	145	-0-	-537	-0-	8 1	136 2 N	1			73
						1 9					
*01	186 N	101	-0-	-85	-0-	6 1	95 2 N	-0-			73
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2 N	-0-	2 6		71

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 216		RRCID -> 211085		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	2 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		Y	1	1 1		-0-
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-			-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		217	RRCID ->	211623	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	9825	-	10387
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	660 N	303	-0-	-357	-0-	293	2	10	9	Y	9	9	1	2
10	682 N	358	-0-	-324	-0-	349	2	9	9	Y	8	10	1	-0-
11	420 N	296	-0-	-124	-0-	286	2	10	9	Y	9	8	1	1
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	291	2	6	9	Y	5	6	1	-0-
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	253	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	211	2	3	9	Y	3	3	1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		15	RRCID ->	212235	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9065	-	9479
09	10260 X	8759	-0-	-1501	-0-	8687	2	72	9	Y	65	81	1	12
10	10602 X	9816	-0-	-786	-0-	9747	2	69	9	Y	63	54	1	21
11	10260 X	9581	-0-	-679	-0-	9494	2	87	9	Y	79	85	1	15
12	10602 X	9840	-0-	-762	-0-	9750	2	90	9	Y	82	64	1	33
01	10664 X	9591	-0-	-1073	-0-	9511	2	80	9	Y	73	65	1	41
02	8932 X	8374	-0-	-558	-0-	8296	2	78	9	Y	71	67	1	45

VAQUILLAS RANCH I		WELL #:		220	RRCID ->	212380	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10493	-	11072
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-

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-			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

LUNDELL		WELL #:		94	RRCID ->	212885	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9533	-	9793
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-

CARR		WELL #:		142	RRCID ->	213114	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8680	-	9396
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-			15
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	N	-0-			15
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-			15
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-			15
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	2	N	-0-			15
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	6	1	131	2	N	-0-			15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 202		RRCID -> 213309		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17 2	Y	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS L6		WELL #: 211		RRCID -> 213610		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745			
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	159	1	366 2	N	30	90
						33	9				
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	112	1	344 2	N	47	137
						52	9				
11	510 N	448	-0-	-62	-0-	105	1	310 2	N	30	167
						33	9				
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	179	1	317 2	N	52	182 1
						57	9				
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	148	1	368 2	N	3	40
						3	9				
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	126	1	304 2	N	70	110
						77	9				

VERGARA RAYZOR 1676 GU		WELL #: 1		RRCID -> 215228		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394				
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	247 2	N	36	1 1	87
						40	9					
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	14	1	197 2	N	-0-	2 1	85
11	360 N	250	-0-	-110	-0-	16	1	227 2	N	6		91
						7	9					
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	16	1	273 2	N	-0-		91
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	249 2	N	4	1 1	94
						4	9					
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	13	1	192 2	N	8		102
						9	9					

LUNDELL		WELL #: 96		RRCID -> 215454		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176				
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17 2	Y	-0-		-0-
11	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #: 95		RRCID -> 215816		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390				
09	4470 X	4215	-0-	-255	-0-	182	1	4030 2	Y	3	5 1	3
						3	9					
10	4371 X	4099	-0-	-272	-0-	178	1	3919 2	Y	2		5
						2	9					
11	4410 X	3895	-0-	-515	-0-	175	1	3716 2	Y	4	2 1	7
						4	9					
12	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	205	1	4516 2	Y	1	2 1	6
						1	9					
01	4557 X	4392	-0-	-165	-0-	204	1	4188 2	Y	-0-	2 1	4
02	3948 X	3709	-0-	-239	-0-	173	1	3533 2	Y	3	3 1	4
						3	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		74	RRCID ->	217449	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	8946 - 9060	
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	3000 N	1963	-0-	-1037	4059	1949	2	14	9	Y	13	17 1	2
10	3100 N	2043	-0-	-1057	3002	2029	2	14	9	Y	13	11 1	4
11	3000 N	1933	-0-	-1067	1935	1915	2	18	9	Y	16	17 1	3
12	3100 N	2138	-0-	-962	973	2119	2	19	9	Y	17	13 1	7
01	3100 N	2239	-0-	-861	112	2222	2	17	9	Y	15	13 1	9
*02	1992 N	1880	-0-	-112	-0-	1865	2	15	9	Y	14	14 1	9

VAQUILLAS RANCH CO LTD		WELL #:		73	RRCID ->	218437	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	9236	PERF.	8830 - 8970	
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	372	2	4	9	Y	4	5 1	2
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	390	2	4	9	Y	4	3 1	3
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	349	2	6	9	Y	5	5 1	3
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	396	2	3	9	Y	3	2 1	4
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2	9	Y	2	2 1	4
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	330	2	2	9	Y	2	2 1	4

EL GATO A		WELL #:		29	RRCID ->	218537	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	9109	PERF.	8040 - 8870	
09	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	137	1	2589	2	N	-0-		-0-
10	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	164	1	2478	2	N	-0-		-0-
11	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	102	1	2341	2	N	-0-		-0-
12	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	123	1	2517	2	N	-0-		-0-
01	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	149	1	2626	2	N	-0-		-0-
*02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	112	1	2295	2	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	218944	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7772 - 8688	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					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-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	219357	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7976 - 8776	
09	1590 N	752	-0-	-838	-0-	38	1	714	2	N	-0-		40
10	1736 N	1229	-0-	-507	-0-	76	1	1153	2	N	-0-		40
11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	110	1	2522	2	N	-0-		40
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	111	1	2254	2	N	-0-		40
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	110	1	1939	2	N	-0-		40
02	1820 N	1725	-0-	-95	-0-	80	1	1645	2	N	-0-		40

EL GATO		WELL #:		32	RRCID ->	224745	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8106 - 8867	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					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 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	3000 N	107	-0-	-2893	1375	5	1	102	2	Y	-0-	5	1	1
10	2077 N	64	-0-	-2013	-0-	3	1	60	2	Y	1	2	1	-0-
11	2010 N	1924	-0-	-86	-0-	94	1	1826	2	Y	4	2	1	2
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	79	1	1687	2	Y	2	1	1	3
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	93	1	1736	2	Y	4	3	1	4
02	1792 N	1616	-0-	-176	-0-	81	1	1531	2	Y	4	2	1	6

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

09	2610 X	105	-0-	-2505	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			3
10	2697 X	66	-0-	-2631	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	3	1	-0-
11	2130 N	2076	-0-	-54	-0-	102	1	1970	2	Y	4	2	1	2
12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	111	1	2371	2	Y	2	2	1	2
01	2201 X	2074	-0-	-127	-0-	105	1	1963	2	Y	5	4	1	3
*02	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	99	1	1864	2	Y	5	3	1	5

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

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	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	N	-0-			19
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	N	-0-			19
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	N	3			22

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

09	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARSHALL, S. G.		WELL #: 6		RRCID -> 231875		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804		
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	1410 N	1201	-0-	-209	-0-	86 1	1114 2	N	1 3 1	23
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	90 1	1306 2	N	5	28
11	1470 N	1414	-0-	-56	-0-	94 1	1317 2	N	3 1 1	30
12	1240 N	556	-0-	-684	-0-	30 1	526 2	N	-0- 1 1	29
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	86 1	1306 2	N	24 2 1	51
*02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	26 9	79 1	N	118 2 1	167
						130 9				
ARCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 231882		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034		
09	570 N	240	-0-	-330	-0-	17 1	223 2	N	-0- 1 1	24
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26 1	380 2	N	1	25
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25 1	351 2	N	-0- 1 1	24
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20 1	356 2	N	-0-	24
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30 1	454 2	N	1 1 1	24
02	364 N	282	-0-	-82	-0-	18 1	263 2	N	1	25
						1 9				
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 228		RRCID -> 235823		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966		
09	3000 N	104	-0-	-2896	2872	5 1	99 2	Y	-0- 5 1	1
10	2940 N	68	-0-	-2872	-0-	4 1	63 2	Y	1 2 1	-0-
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	111 1	2151 2	Y	5 2 1	3
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	93 1	1981 2	Y	2 2 1	3
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	120 1	2229 2	Y	6 4 1	5
02	2128 N	2056	-0-	-72	-0-	103 1	1947 2	Y	5 4 1	6
						6 9				
FROST TRUST 49		WELL #: 3		RRCID -> 235830		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668		
09	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	116 1	1233 2	N	-0- 2 1	140
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	144 1	1378 2	N	7	147
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	202 1	1156 2	N	-0-	147
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	233 1	1319 2	N	13 8 1	152
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	242 1	1355 2	N	3	155
*02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	213 1	1237 2	N	4	159
						4 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	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	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-
CARR		WELL #:		150	RRCID ->	243082	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8730 -	8801		
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-
VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		231	RRCID ->	243737	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	11536 -	11716		
09	2910 X	2909	-0-	-1	-0-	208	1	2701	2	N	-0-	8	1	11	
10	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	193	1	2785	2	N	3	4	1	10	
						3	9								
11	2970 X	2946	-0-	-24	-0-	195	1	2744	2	N	6	3	1	13	
						7	9								
12	3069 X	3033	-0-	-36	-0-	165	1	2865	2	N	3	2	1	14	
						3	9								
01	3038 X	2852	-0-	-186	-0-	176	1	2668	2	N	7	6	1	15	
						8	9								
02	2744 X	2503	-0-	-241	-0-	158	1	2338	2	N	6	4	1	17	
						7	9								
BONEBRAKE		WELL #:		8	RRCID ->	244935	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	8240 -	8760		
09	540 N	466	-0-	-74	-0-	122	1	344	2	Y	-0-			-0-	
10	527 N	444	-0-	-83	-0-	120	1	324	2	Y	-0-			-0-	
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	145	1	428	2	Y	-0-			-0-	
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	127	1	419	2	Y	-0-			-0-	
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	133	1	416	2	Y	-0-			-0-	
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	142	1	422	2	Y	-0-			-0-	
BONEBRAKE		WELL #:		9	RRCID ->	247245	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9490 -	9674		
09	3420 X	2650	-0-	-770	-0-	693	1	1957	2	Y	-0-			-0-	
10	3534 X	2446	-0-	-1088	-0-	663	1	1783	2	Y	-0-			-0-	
11	3240 X	3144	-0-	-96	-0-	793	1	2351	2	Y	-0-			-0-	
12	3348 X	3051	-0-	-297	-0-	708	1	2343	2	Y	-0-			-0-	
01	3131 X	2806	-0-	-325	-0-	680	1	2126	2	Y	-0-			-0-	
02	2828 X	2550	-0-	-278	-0-	641	1	1909	2	Y	-0-			-0-	
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		229	RRCID ->	247763	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11122 -	11223		
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-			-0-	
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-	
02	56 N	40	-0-	-16	-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 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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 #:		237	RRCID ->	252836	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9838 - 10948	
09	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3769	2	52 9	Y	47	42 1		11
10	3534 X	3304	-0-	-230	-0-	3257	2	47 9	Y	43	50 1		4
11	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3653	2	48 9	Y	44	41 1		7
12	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3681	2	34 9	Y	31	35 1		3
01	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3530	2	46 9	Y	42	43 1		2
02	3164 X	3047	-0-	-117	-0-	3027	2	20 9	Y	18	20 1		-0-

CARR		WELL #:		152	RRCID ->	253621	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8506 - 8528	
*03	186 N	77	-0-	-109	-0-	3	1	74 2	N	-0-			70
*04	120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110 2	N	-0-			70
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126 2	N	-0-			70
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121 2	N	-0-			70
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131 2	N	-0-			70
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145 2	N	-0-			70
*09	120 N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101 2	N	-0-			70
*10	124 N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90 2	N	-0-			70
*11	150 N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120 2	N	-0-			70
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123 2	N	-0-			70
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122 2	N	-0-			70
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	112 2	N	27			97
						30	9						

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		240	RRCID ->	254320	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	9654 - 10626	
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1100	2	15 9	Y	14	13 1		5
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1083	2	14 9	Y	13	15 1		3
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1205	2	15 9	Y	14	13 1		4
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1099	2	11 9	Y	10	11 1		3
01	1054 N	909	-0-	-145	-0-	895	2	14 9	Y	13	13 1		3
*02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1050	2	6 9	Y	5	7 1		1

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		238	RRCID ->	254581	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	9575 - 10782	
09	2460 N	2432	-0-	-28	-0-	2391	2	41 9	Y	37	33 1		10
10	2480 N	2347	-0-	-133	-0-	2310	2	37 9	Y	34	39 1		5
11	2430 N	2120	-0-	-310	-0-	2081	2	39 9	Y	35	33 1		7
12	2511 N	2296	-0-	-215	-0-	2257	2	39 9	Y	35	36 1		6
01	2511 X	2293	-0-	-218	-0-	2241	2	52 9	Y	47	47 1		6
02	2268 X	2113	-0-	-155	-0-	2091	2	22 9	Y	20	25 1		1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		241	RRCID ->	255655	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10411	-	10537
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		2130 N	2053	-0-	-77	-0-	2014 2	39 9	Y	35	31 1			12
10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2023 2	35 9	Y	32	37 1			7
11		2070 N	2009	-0-	-61	-0-	1974 2	35 9	Y	32	30 1			9
12		2108 N	1868	-0-	-240	-0-	1847 2	21 9	Y	19	22 1			6
01		2046 N	1725	-0-	-321	-0-	1697 2	28 9	Y	25	26 1			5
02		1876 N	1701	-0-	-175	-0-	1689 2	12 9	Y	11	14 1			2

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		218	RRCID ->	257019	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	10966	PERF.	10086	-	10549
09		7680 X	4749	-0-	-2931	-0-	4614 2	135 9	Y	123	111 1			36
10		6851 X	4552	-0-	-2299	-0-	4427 2	125 9	Y	114	131 1			19
11		5910 X	4298	-0-	-1612	-0-	4170 2	128 9	Y	116	109 1			26
12		5084 X	4071	-0-	-1013	-0-	4027 2	44 9	Y	40	56 1			10
01		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6188 2	59 9	Y	54	56 1			8
*02		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6353 2	25 9	Y	23	28 1			3

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		242	RRCID ->	259059	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	9945	-	10344
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9	Y	1	1 1			2
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	418 2	1 9	Y	1	1 1			2
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 2	1 9	Y	1	1 1			2
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-	2 1			-0-
01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		Y	-0-				-0-
*02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-				-0-

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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 (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	N	-0-			7
*07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	N	-0-			7
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	N	-0-			7
*09	420 N	262	-0-	-158	-0-	19	1	243	2	N	-0-			7
*10	434 N	33	-0-	-401	-0-	2	1	31	2	N	-0-			7
*11	420 N	32	-0-	-388	-0-	2	1	30	2	N	-0-			7
*12	279 N	131	-0-	-148	-0-	7	1	124	2	N	-0-			7
*01	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-			7
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	1			8
						1	9							

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

09	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	180 N	18	-0-	-162	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 VT LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

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

VT LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1070	3	7	9	Y	6			6
11	3000 N	3953	-0-	953	953	3918	3	35	9	Y	32			38
12	3100 N	4842	-0-	1742	2695	4800	3	42	9	Y	38			76
01	DLQ G-10	2929	-0-	2929	5624	251	1	2663	3	Y	14	68	1	22
						15	9							
02	DLQ G-10	2504	-0-	2504	8128	2484	3	20	9	Y	18			40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
VT LUNDELL MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	241616	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9530 - 9548				
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	1800 N	981	-0-	-819	-0-		969	3	12	9	Y	11				17
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		1702	3	6	9	Y	5				22
11	3000 N	3777	-0-	777	777		3741	3	36	9	Y	33				55
12	2985 N	2208	-0-	-777	-0-		2165	3	43	9	Y	39				94
01	DLQ G-10	3744	-0-	3744	3744		321	1	3408	3	Y	14	80	1		28
							15	9								
02	DLQ G-10	1724	-0-	1724	5468		1703	3	21	9	Y	19				47
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
OLMITOS RANCH				WELL #:		1	RRCID ->	096962	COMPL. DATE	12/09/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8636 - 8670		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				66
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				66
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				66
OLMITOS RANCH				WELL #:		2	RRCID ->	098213	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8626 - 8790		
09	66 X	66	-0-	-0-	-0-		66	2			Y	-0-				5
10	186 X	1	-0-	-185	-0-		1	2			Y	-0-				5
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-				5
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-				5
*01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-				5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
OLMITOS RANCH				WELL #:		7	RRCID ->	109373	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8510 - 8604		
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2			Y	-0-				17
10	93 N	-0-	-0-	-91	-0-			2	2		Y	-0-				17
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-				17
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-				17
*01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-				17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				17
OLMITOS RANCH				WELL #:		8	RRCID ->	111122	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8808 - 8828		
09	150 X	27	-0-	-123	-0-		27	2			Y	-0-				9
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-				9
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-				9
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				9
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
OLMITOS RANCH				WELL #:		13	RRCID ->	125362	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8706 - 8860		
09	480 X	69	-0-	-411	-0-		69	2			Y	-0-				56
10	496 X	1	-0-	-495	-0-			1	2		Y	-0-				56
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-				56
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				56
*01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-				56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				56

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197											
EL GATITA		WELL #:		1	RRCID ->	101230	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8684 -	8800		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	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-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
ARCO FEE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103508	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11196 -	11223		
09	420 N	-0-	-0-	-420	-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-

ARCO FEE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	103511	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11175 -	11209		
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2				N	-0-			-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2				N	-0-			-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2				N	-0-			-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2				N	-0-			-0-
01	744 N	563	-0-	-181	-0-	563	2				N	-0-			-0-
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2				N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC.				789662										
BRISCOE B		WELL #:		1	RRCID ->	142683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	8546 -	8871	
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	648	1	1228	2	Y	-0-			16
10	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	782	1	2240	2	Y	-0-			16
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	843	1	1587	2	Y	-0-			16
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	882	1	501	2	Y	-0-			16
01	3007 X	1205	-0-	-1802	-0-	362	1	843	2	Y	-0-			16
*02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	1003	1	1918	2	Y	-0-			16

BRISCOE B		WELL #:		3	RRCID ->	145693	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8976 -	8996	
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	273	1	517	2	Y	-0-			1
10	248 N	170	-0-	-78	-0-	44	1	126	2	Y	-0-			1
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	191	1	360	2	Y	-0-			6
						6	9							
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	756	1	430	2	Y	-0-			6
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	218	1	506	2	Y	-0-			27
						23	9							
02	532 N	77	-0-	-455	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			95
						75	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	132 1	1316 2	N	8	12 1		38	
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	103 1	1684 2	N	15			53	
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	128 1	1419 2	N	11			64	
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	114 1	1215 2	N	13	22 1		55	
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	127 1	1815 2	N	15	11 1		59	
*02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	152 1	1397 2	N	12	39 1		32	

BRISCOE NICHOLSON				WELL #: 1	RRCID -> 258735	COMPL. DATE 11/18/2010	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8008	- 8043				
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	56 1	371 2	N	2	3 1		-0-	
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	45 1	419 2	N	-0-			-0-	
11	660 N	326	-0-	-334	-0-	48 1	277 2	N	1			1	
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	79 1	474 2	N	2			3	
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	72 1	468 2	N	2	5 1		-0-	
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	84 1	458 2	N	1			1	

CARR "A"				WELL #: 3	RRCID -> 261939	COMPL. DATE 06/11/2011	TOTAL DEPTH 9135	PERF. 8273	- 8991				
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-	

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	661 N	661	-0-	-0-	-0-	116 1	541 2	N	4	6 1		40	
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	76 1	485 2	N	2			42	
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	94 1	610 2	N	3			45	
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	143 1	874 2	N	6	16 1		35	
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	116 1	929 2	N	6	8 1		33	
02	532 N	204	-0-	-328	-0-	51 1	146 2	N	6	21 1		18	

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 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	210 N	139	-0-	-71	-0-	26	1	112	2	N	1	32
						1	9					
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	119	1	302	2	N	1	33
						1	9					
11	390 N	187	-0-	-203	-0-	34	1	151	2	N	2	35
						2	9					
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	105	1	373	2	N	1	33
						1	9				3	1
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	102	1	251	2	N	3	33
						3	9				3	1
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	104	1	213	2	N	1	32
						1	9				2	1

BHE				WELL #: 1	RRCID ->	263598	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9245 - 9594

09	360 N	196	-0-	-164	-0-	24	1	171	2	N	1	11
						1	9				3	1
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	11	1	151	2	N	1	12
						1	9					
11	450 N	35	-0-	-415	-0-	3	1	31	2	N	1	13
						1	9					
12	217 N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	2	N	-0-	11
						2	1				2	1
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	4	1	147	2	N	-0-	10
						4	1				1	1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	2	11
											1	1

WINCH				WELL #: 5	RRCID ->	263618	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8559 - 9544

09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	133	1	771	2	N	9	58
						10	9				4	1
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	72	1	482	2	N	5	63
						6	9					
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	110	1	363	2	N	14	77
						15	9					
12	713 N	633	-0-	-80	-0-	104	1	483	2	N	42	75
						46	9				44	1
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	129	1	447	2	N	7	78
						8	9				4	1
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	151	1	487	2	N	15	43
						17	9				50	1

BHE				WELL #: 4	RRCID ->	263769	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9150 - 9186

09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	28	1	108	2	N	-0-	12
						17	1				1	1
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-	12
						22	1				1	13
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	1	9	118	2	N	1	
						1	9					
12	155 N	80	-0-	-75	-0-	17	1	63	2	N	-0-	12
						17	1				1	1
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	N	1	12
						1	9				1	1
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	126	2	N	1	12
						1	9				1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026										
BHE				WELL #:	6	RRCID ->	266646	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9514 - 9532	
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	30 N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	2	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	19	1	61	2	N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	10	1	43	2	N	1	1	1	-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	N	-0-			-0-

BHE				WELL #:	3	RRCID ->	266990	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9620 - 9643	
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	132	1	845	2	N	6	1	1	15
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	83	1	506	2	N	2			17
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	113	1	726	2	N	3			20
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	119	1	812	2	N	7	8	1	19
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	90	1	440	2	N	12	7	1	24
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	54	1	128	2	N	3	4	1	23

BHE				WELL #:	11	RRCID ->	267947	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8242 - 9497	
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	306	2	N	3	1	1	18
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	2	N	1			19
11	150 N	69	-0-	-81	-0-	10	1	59	2	N	-0-			19
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1	1		2	N	1	3	1	17
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	2	N	-0-			17
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	N	-0-			17

BHE				WELL #:	7	RRCID ->	268071	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	8908 - 10045	
09	570 N	316	-0-	-254	-0-	26	1	287	2	N	3	5	1	1
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	112	1	672	2	N	1			2
11	930 N	401	-0-	-529	-0-	28	1	367	2	N	5			7
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	43	1	650	2	N	4	7	1	4
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	74	1	916	2	N	4	6	1	2
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	316	2	N	5	6	1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026											
BHE				WELL #:	8	RRCID ->	268077	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9166 - 9208		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	868	-0-	-152	-0-		132	1	729	2	N	6	7	1	4
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		104	1	937	2	N	2			6
11	1020 N	442	-0-	-578	-0-		45	1	390	2	N	6			12
12	899 N	627	-0-	-272	-0-		65	1	558	2	N	4	9	1	7
01	1054 N	450	-0-	-604	-0-		62	1	384	2	N	4	5	1	6
*02	979 N	979	-0-	-0-	-0-		117	1	860	2	N	2	3	1	5

BHE				WELL #:	10	RRCID ->	268080	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8512 - 8670		
09	3180 X	2026	-0-	-1154	-0-		132	1	1879	2	N	14	20	1	96
10	2697 X	2065	-0-	-632	-0-		104	1	1953	2	N	7			103
11	2550 X	2095	-0-	-455	-0-		122	1	1956	2	N	15			118
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-		148	1	2705	2	N	18	25	1	111
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-		186	1	3079	2	N	18	25	1	104
*02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-		169	1	2893	2	N	20	23	1	101

BHE				WELL #:	9	RRCID ->	268266	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	8985 - 9545		
09	90 N	31	-0-	-59	-0-		2	1	29	2	N	-0-	1	1	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-		6	1	123	2	N	-0-			-0-
11	210 N	53	-0-	-157	-0-		6	1	46	2	N	1			1
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-		10	1	186	2	N	1	1	1	1
01	124 N	110	-0-	-14	-0-		18	1	92	2	N	-0-	1	1	-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-		16	1	117	2	N	1	1	1	-0-

WINCH				WELL #:	6	RRCID ->	268268	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8787 - 9998		
09	180 N	168	-0-	-12	-0-		27	1	139	2	N	2	2	1	15
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-		40	1	266	2	N	-0-			15
11	450 N	291	-0-	-159	-0-		47	1	242	2	N	2			17
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-		37	1	202	2	N	2	3	1	16
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-		64	1	511	2	N	8	2	1	22
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-		168	1	252	2	N	10	3	1	29

BHE				WELL #:	12	RRCID ->	268605	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8862 - 9669		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	4	1	23
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-		5	1	114	2	N	-0-			23
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	1			24
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-		13	1	208	2	N	-0-			24
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	1	1	1	24
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-		18	1	278	2	N	-0-			24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026									
BHE		WELL #:		13	RRCID ->	269209	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	8971 - 10467	
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	780 N	526	-0-	-254	-0-	87 1	436 2	N	3	6 1		6	
						3 9							
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	81 1	675 2	N	1			7	
						1 9							
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	126 1	601 2	N	4			11	
						4 9							
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	143 1	901 2	N	6	12 1		5	
						7 9							
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	134 1	840 2	N	23	8 1		20	
						25 9							
*02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	126 1	668 2	N	9	7 1		22	
						10 9							
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917									
LUNDELL				WELL #:		35		RRCID ->	116697	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 3115 - 3388
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-	
THREE-C OIL AND GAS				857600									
EL GATITA				WELL #:		3		RRCID ->	110351	COMPL. DATE	04/21/1984	TOTAL DEPTH	9617 PERF. 8414 - 8448
09	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3		N	-0-			122	
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3204 3	51 9	N	46	148 1		20	
11	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-			20	
*12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 3		N	-0-			20	
*01	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2958 3	36 9	N	33			53	
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-			N	NO RPT			53	
VAQUILLAS 1647				WELL #:		1		RRCID ->	121713	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9644 PERF. 9203 - 9379
09	DLQ G-10	116	-0-	116	1161	115 3	1 9	Y	1	2 1		-0-	
10	DLQ G-10	148	-0-	148	1309	1 1	145 3	Y	2	1 1		1	
						2 9							
11	DLQ G-10	141	-0-	141	1450	139 3	2 9	Y	2	2 1		1	
12	DLQ G-10	163	-0-	163	1613	162 3	1 9	Y	1			2	
*01	1783 N	170	-0-	-1613	-0-	169 3	1 9	Y	1	3 1		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
VAQUILLAS 2059				WELL #:		1		RRCID ->	140516	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	9350 PERF. 8226 - 9157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	
VAQUILLAS 1184				WELL #:		2		RRCID ->	141562	COMPL. DATE	06/04/1992	TOTAL DEPTH	9450 PERF. 8985 - 9062
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600												
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		1	RRCID ->	222261	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8793 - 9226					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		2	RRCID ->	222685	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8818 - 9450					
09	DLQ G-10	995	-0-	995	3023	985 3	10 9	Y	9	17 1						23
10	DLQ G-10	1302	-0-	1302	4325	62 1	1226 3	Y	13	22 1						14
						14 9										
11	DLQ G-10	1600	-0-	1600	5925	1583 3	17 9	Y	15							29
12	DLQ G-10	1422	-0-	1422	7347	1422 3		Y	-0-							29
*01	3100 N	1383	-0-	-1717	5630	1372 3	11 9	Y	10	27 1						12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5630			Y	NO RPT							12

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		5	RRCID ->	222941	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8078 - 9256					
09	DLQ G-10	448	-0-	448	2296	444 3	4 9	Y	4	10 1						13
10	DLQ G-10	931	-0-	931	3227	45 1	875 3	Y	10	14 1						9
						11 9										
11	DLQ G-10	746	-0-	746	3973	738 3	8 9	Y	7							16
12	DLQ G-10	676	-0-	676	4649	676 3		Y	-0-							16
*01	3100 N	834	-0-	-2266	2383	827 3	7 9	Y	6	15 1						7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2383			Y	NO RPT							7

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		3	RRCID ->	223040	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9204 - 9222					
09	14B2 EXT	136	-0-	136	779	135 3	1 9	Y	1	2 1						2
10	927 X	148	-0-	-779	-0-	7 1	139 3	Y	2	2 1						2
						2 9										
11	177 X	177	-0-	-0-	-0-	176 3	1 9	Y	1							3
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-							3
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162 3	1 9	Y	1	3 1						1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							1

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		4	RRCID ->	223082	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 8142 - 9348					
09	DLQ G-10	246	-0-	246	805	244 3	2 9	Y	2	3 1						5
10	DLQ G-10	228	-0-	228	1033	11 1	215 3	Y	2	4 1						3
						2 9										
11	DLQ G-10	254	-0-	254	1287	252 3	2 9	Y	2							5
12	DLQ G-10	263	-0-	263	1550	263 3		Y	-0-							5
*01	1877 N	327	-0-	-1550	-0-	325 3	2 9	Y	2	5 1						2
02	0 N	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10							115
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20							135
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							135
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							135

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
LUNDELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	107647	COMPL. DATE	03/23/2002	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9882 - 9910		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		4	RRCID ->	114279	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	10344 - 10354		
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	135	1	660	2	Y	6	14	1	114
						7	9							
10	775 N	731	-0-	-44	-0-	139	1	583	2	Y	8			122
						9	9							
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	154	1	787	2	Y	3			125
						3	9							
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	155	1	692	2	Y	7			132
						8	9							
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	153	1	592	2	Y	5	21	1	116
						6	9							
02	868 N	764	-0-	-104	-0-	103	1	631	2	Y	27	25	1	118
						30	9							

LUNDELL 40		WELL #:		2	RRCID ->	141301	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	10465 - 10607		
09	T. A.	-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	2	1	1	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	14

LUNDELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	141509	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	11674	PERF.	10200 - 10813		
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	114	1	562	2	Y	5	8	1	9
						6	9							
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	137	1	576	2	Y	6			15
						7	9							
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	111	1	570	2	Y	3			18
						3	9							
12	713 N	650	-0-	-63	-0-	118	1	528	2	Y	4			22
						4	9							
01	713 N	645	-0-	-68	-0-	132	1	510	2	Y	3	15	1	10
						3	9							
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	88	1	540	2	Y	16	16	1	10
						18	9							

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LUNDELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142406	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10247 -	10754		
M O	ALLOW 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	499 N	499	-0-	-0-	-0-	83	1	409	2	Y	6	9	1	27
						7	9							
10	496 N	458	-0-	-38	-0-	87	1	364	2	Y	6			33
						7	9							
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	65	1	332	2	Y	2			35
						2	9							
12	527 N	444	-0-	-83	-0-	81	1	360	2	Y	3			38
						3	9							
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	94	1	364	2	Y	3	13	1	28
						3	9							
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	61	1	371	2	Y	14	14	1	28
						15	9							

LUNDELL 40		WELL #:		4	RRCID ->	142616	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11230 -	11376		
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	48	1	234	2	Y	24			24
						26	9							
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	56	1	237	2	Y	-0-	8	1	16
						48	1	248	2	Y	-0-	4	1	12
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	52	1	234	2	Y	-0-			12
						24								
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	52	1	234	2	Y	-0-			12
						24								
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	53	1	203	2	Y	-0-	1	1	11
						1								
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	37	1	226	2	Y	-0-	1	1	10

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
										Y	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
										Y	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
										Y	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
										Y	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
										Y	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
										Y	-0-			126

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-
										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-
										Y	-0-			-0-

LUNDELL 44		WELL #:		2	RRCID ->	181987	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9689 -	9750		
09	4020 X	3810	-0-	-210	-0-	640	1	3142	2	Y	25	58	1	-0-
						28	9							
10	4154 X	3264	-0-	-890	-0-	617	1	2583	2	Y	58	58	1	-0-
						64	9							
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	590	1	3025	2	Y	58	58	1	-0-
						64	9							
12	3937 X	3730	-0-	-207	-0-	672	1	2992	2	Y	60	58	1	2
						66	9							
01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	798	1	3090	2	Y	62	58	1	6
						68	9							
02	3556 X	2759	-0-	-797	-0-	371	1	2261	2	Y	115	67	1	54
						127	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
LUNDELL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 190439		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877						
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	480 N	480	-0-	-0-	-0-	81	1	399	2	Y	-0-	37		
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	93	1	388	2	Y	-0-	37		
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	75	1	386	2	Y	-0-	37		
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	84	1	375	2	Y	-0-	37		
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	96	1	370	2	Y	-0-	37		
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	58	1	351	2	Y	-0-	37		

LUNDELL RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 195785		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626						
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	417	1	2043	2	Y	7	35	1	7
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	455	1	1908	2	Y	10			17
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	375	1	1922	2	Y	3			20
12	2542 N	2096	-0-	-446	-0-	383	1	1707	2	Y	5			25
01	2387 N	2197	-0-	-190	-0-	450	1	1743	2	Y	4	27	1	2
02	2156 N	2082	-0-	-74	-0-	290	1	1771	2	Y	19	21	1	-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 197025		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278						
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	90	1	442	2	Y	-0-			13
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	105	1	441	2	Y	-0-			13
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	87	1	446	2	Y	-0-			13
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	95	1	425	2	Y	-0-			13
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	105	1	408	2	Y	-0-			13
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	68	1	413	2	Y	-0-			13

LUNDELL RANCH		WELL #: 16ST		RRCID -> 197378		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529						
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	50	1	247	2	Y	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	58	1	243	2	Y	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	49	1	249	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	53	1	236	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	58	1	223	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	39	1	236	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 199217		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334						
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	50	1	246	2	Y	-0-			13
10	403 N	301	-0-	-102	-0-	58	1	243	2	Y	-0-			13
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	45	1	230	2	Y	-0-			13
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	53	1	235	2	Y	-0-			13
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	62	1	242	2	Y	-0-			13
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	40	1	243	2	Y	-0-			13

LUNDELL RANCH		WELL #: 15RD		RRCID -> 200357		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166						
09	3090 X	2847	-0-	-243	-0-	482	1	2365	2	Y	-0-			60
10	3193 X	3000	-0-	-193	-0-	578	1	2422	2	Y	-0-			60
11	2910 X	2843	-0-	-67	-0-	464	1	2379	2	Y	-0-			60
12	2945 X	2813	-0-	-132	-0-	516	1	2297	2	Y	-0-			60
01	3007 X	2857	-0-	-150	-0-	586	1	2271	2	Y	-0-			60
*02	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	376	1	2292	2	Y	-0-			60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
LUNDELL RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 200450		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933						
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	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-

LUNDELL 40				WELL #: 5		RRCID -> 205317		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10401 - 11354	
09	3240 X	2975	-0-	-265	-0-	493	1	2417	2	Y	59		73
						65	9						
10	3348 X	2839	-0-	-509	-0-	537	1	2247	2	Y	50	79	1 44
						55	9						
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	465	1	2382	2	Y	77	87	1 34
						85	9						
12	3069 X	2756	-0-	-313	-0-	487	1	2169	2	Y	91		125
						100	9						
01	3069 X	2878	-0-	-191	-0-	573	1	2218	2	Y	79	90	1 114
						87	9						
02	2772 X	2587	-0-	-185	-0-	351	1	2139	2	Y	88	89	1 113
						97	9						

LUNDELL 44				WELL #: 4		RRCID -> 206814		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9566 - 9579	
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	166	1	812	2	Y	6	56	1 110
						7	9						
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	198	1	827	2	Y	14	56	1 68
						15	9						
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	156	1	801	2	Y	9	56	1 21
						10	9						
12	1023 N	911	-0-	-112	-0-	160	1	712	2	Y	35	56	1 -0-
						39	9						
01	1054 N	879	-0-	-175	-0-	168	1	649	2	Y	56	56	1 -0-
						62	9						
02	896 N	874	-0-	-22	-0-	109	1	662	2	Y	94	50	1 44
						103	9						

LUNDELL 40				WELL #: 8		RRCID -> 206815		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10710 - 10735	
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	73	1	360	2	Y	19		300
						21	9						
10	837 N	420	-0-	-417	-0-	78	1	327	2	Y	14	28	1 286
						15	9						
11	570 N	431	-0-	-139	-0-	67	1	344	2	Y	18	25	1 279
						20	9						
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	71	1	314	2	Y	16		295
						18	9						
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	78	1	304	2	Y	17	20	1 292
						19	9						
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	50	1	305	2	Y	18	19	1 291
						20	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
LUNDELL 40		WELL #: 9		RRCID -> 206988		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	622 N	622	-0-	-0-	-0-	103	1	505	2	Y	13				42
10	837 N	629	-0-	-208	-0-	118	1	493	2	Y	16	28	1		30
11	630 N	458	-0-	-172	-0-	71	1	366	2	Y	19	26	1		23
12	651 N	476	-0-	-175	-0-	80	1	357	2	Y	35				58
01	620 N	411	-0-	-209	-0-	77	1	298	2	Y	33	34	1		57
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	54	1	328	2	Y	35	34	1		58
LUNDELL 40		WELL #: 7		RRCID -> 208103		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386						
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	168	1	827	2	Y	16				182
10	1209 N	893	-0-	-316	-0-	169	1	707	2	Y	15	24	1		173
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	184	1	945	2	Y	26	28	1		171
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	217	1	968	2	Y	20				191
01	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	219	1	848	2	Y	19	23	1		187
02	1092 X	759	-0-	-333	-0-	102	1	625	2	Y	29	25	1		191
LUNDELL 44		WELL #: 5		RRCID -> 208757		COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820						
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	457	1	2242	2	Y	6	53	1		470
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	513	1	2148	2	Y	13	53	1		430
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	398	1	2043	2	Y	9	53	1		386
12	2790 N	2489	-0-	-301	-0-	454	1	2023	2	Y	11	53	1		344
01	2790 X	2358	-0-	-432	-0-	481	1	1865	2	Y	11	53	1		302
02	2520 X	2255	-0-	-265	-0-	309	1	1883	2	Y	57	57	1		302
LUNDELL RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 209639		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564						
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	101	1	496	2	Y	-0-				14
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	116	1	488	2	Y	-0-				14
11	630 N	574	-0-	-56	-0-	94	1	480	2	Y	-0-				14
12	620 N	534	-0-	-86	-0-	98	1	436	2	Y	-0-				14
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	104	1	404	2	Y	-0-				14
*02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	75	1	461	2	Y	-0-				14
LUNDELL RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 209640		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984						
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	51	1	248	2	Y	-0-				13
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	56	1	234	2	Y	-0-				13
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	37	1	188	2	Y	-0-				13
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	52	1	234	2	Y	-0-				13
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	62	1	240	2	Y	-0-				13
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240	2	Y	-0-				13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
FROST 39		WELL #: 1		RRCID -> 209860		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443			
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	733 N	733	-0-	-0-	-0-	124	1	609	2	Y	-0-	72
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	143	1	599	2	Y	-0-	72
11	840 N	596	-0-	-244	-0-	97	1	499	2	Y	-0-	72
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	152	1	677	2	Y	-0-	72
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	188	1	729	2	Y	-0-	72
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	113	1	692	2	Y	-0-	72

FROST 39		WELL #: 2		RRCID -> 209869		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409			
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	91	1	449	2	Y	-0-	58
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	107	1	448	2	Y	-0-	58
11	570 N	536	-0-	-34	-0-	87	1	449	2	Y	-0-	58
12	558 N	546	-0-	-12	-0-	100	1	446	2	Y	-0-	58
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	112	1	432	2	Y	-0-	58
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	72	1	438	2	Y	-0-	58

FROST 45		WELL #: 3		RRCID -> 211349		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623			
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	212	1	1040	2	Y	32	419
						35	9					
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	226	1	949	2	Y	9	347
						10	9				81	1
11	1620 N	760	-0-	-860	-0-	123	1	633	2	Y	4	351
						4	9					
12	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	208	1	925	2	Y	13	364
						14	9					
01	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	204	1	791	2	Y	14	378
						15	9					
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	111	1	677	2	Y	-0-	378

FROST 45		WELL #: 6		RRCID -> 214923		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668			
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	241	1	1184	2	Y	26	540
						29	9					
10	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	273	1	1141	2	Y	11	463
						12	9				88	1
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	209	1	1071	2	Y	6	469
						7	9					
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	284	1	1267	2	Y	16	485
						18	9					
01	1488 X	1254	-0-	-234	-0-	254	1	986	2	Y	13	498
						14	9					
*02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	205	1	1249	2	Y	-0-	498

LUNDELL RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 215498		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865			
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	169	1	827	2	Y	-0-	14
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	197	1	824	2	Y	-0-	14
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	164	1	839	2	Y	-0-	14
12	1023 N	950	-0-	-73	-0-	174	1	776	2	Y	-0-	14
01	1023 N	978	-0-	-45	-0-	201	1	777	2	Y	-0-	14
02	924 N	923	-0-	-1	-0-	130	1	793	2	Y	-0-	14

DESPAIN 42		WELL #: 2		RRCID -> 216719		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518			
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	184	1	904	2	Y	-0-	21
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	225	1	941	2	Y	-0-	21
11	1110 N	973	-0-	-137	-0-	159	1	814	2	Y	-0-	21
12	1116 N	948	-0-	-168	-0-	174	1	774	2	Y	-0-	21
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	287	1	1111	2	Y	-0-	21
*02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	178	1	1089	2	Y	-0-	21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
DE SPAIN 42		WELL #:		1	RRCID ->	223405	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	11775	PERF.10377	- 10850
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	553 N	553	-0-	-0-	-0-		94 1	459 2	Y	-0-		13
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-		110 1	462 2	Y	-0-		13
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-		88 1	454 2	Y	-0-		13
12	558 N	531	-0-	-27	-0-		97 1	434 2	Y	-0-		13
01	558 N	537	-0-	-21	-0-		110 1	427 2	Y	-0-		13
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-		76 1	466 2	Y	-0-		13

LUNDELL RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	233848	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10220	- 10330
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-		95 1	468 2	Y	-0-		147
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-		117 1	492 2	Y	-0-		147
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-		89 1	458 2	Y	-0-		147
12	589 N	523	-0-	-66	-0-		96 1	427 2	Y	-0-		147
01	620 N	535	-0-	-85	-0-		110 1	425 2	Y	-0-		147
*02	527 N	527	-0-	-0-	-0-		74 1	453 2	Y	-0-		147

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-	60			N	-0-		68		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		68		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		68		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		68		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		68		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		68		

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12672	- 12718
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

VILLAREAL		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-

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1)
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY
ROSS

93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
802845
WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10682 - 10714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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)
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC
MARTIN, SOPHIE J.

93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
029652
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	180 N	908	-0-	728 B	-49035	902	2	6	9	N	5	5	1			1
10	620 N	376	-0-	-244 B	-49035	372	2	4	9	N	4	4	1			1
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-49035					N	-0-					1
12	930 N	495	-0-	-435 B	-49035	495	2			N	-0-					1
01	372 N	935	-0-	563 B	-48472	928	2	7	9	N	6	6	1			1
02	0 N	896	-0-	896 B	-47576	896	2			N	-0-					1

COLUMBUS ENERGY, LLC
MCKENDRICK, COOKIE

169313
WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

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-47)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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-59, VI)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

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	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-

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

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.) EOG RESOURCES, INC. VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		93647 126 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
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

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 15DF		RRCID -> 014828		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8986		PERF. 7938 - 8105		
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 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	4500 X	3424	-0-	-1076	-0-	216 1	3208 2	Y	-0-			-0-
10	4650 X	3911	-0-	-739	-0-	234 1	3677 2	Y	-0-			-0-
11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	244 1	3209 2	Y	-0-			-0-
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	279 1	3440 2	Y	-0-			-0-
01	3906 X	3107	-0-	-799	-0-	232 1	2875 2	Y	-0-			-0-
02	3528 X	2124	-0-	-1404	-0-	166 1	1958 2	Y	-0-			-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 #: Q 82 F		RRCID -> 076368		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7962 - 8496		
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 76DF		RRCID -> 078334		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7676 - 8482		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC. VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 93647 126 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: V 69 D		RRCID -> 078375		COMPL. DATE 06/12/1978			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 8040 - 8088		
09		1920 N	1532	-0-	-388	-0-	104 24	1 9	1404	2	Y	22	25 1	32
10		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	192 35	1 9	2514	2	Y	32	26 1	38
11		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	204 43	1 9	2607	2	Y	39	35 1	42
12		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	218 54	1 9	2697	2	Y	49	44 1	47
01		2604 N	2361	-0-	-243	-0-	169 21	1 9	2171	2	Y	19		66
02		2352 N	2312	-0-	-40	-0-	174	1	2138	2	Y	-0-	44 1	22
		WELL #: Q 85		RRCID -> 078652		COMPL. DATE 08/23/1978			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 8028 - 8538		
09		4380 X	2764	-0-	-1616	-0-	174	1	2590	2	Y	-0-		-0-
10		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	288	1	4528	2	Y	-0-		-0-
11		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	425	1	5578	2	Y	-0-		-0-
12		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	428	1	5275	2	Y	-0-		-0-
01		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	349	1	4325	2	Y	-0-		-0-
02		4088 X	3065	-0-	-1023	-0-	240	1	2825	2	Y	-0-		-0-
		WELL #: V 78 D		RRCID -> 079988		COMPL. DATE 12/28/1999			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 8434 - 8530		
09		19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	1317 52	1 9	17807	2	Y	47	54 1	67
10		19785 X	19785	-0-	-0-	-0-	1397 45	1 9	18343	2	Y	41	56 1	52
11		19923 X	19923	-0-	-0-	-0-	1443 50	1 9	18430	2	Y	45	47 1	50
12		20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	1539 63	1 9	19031	2	Y	57	52 1	55
01		15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	1110 25	1 9	14235	2	Y	23		78
*02		12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	942 67	1 9	11588	2	Y	61	52 1	87
		WELL #: V 77 D		RRCID -> 082218		COMPL. DATE 10/15/1999			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 7470 - 8426		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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 #: V 75DF		RRCID -> 103842		COMPL. DATE 12/17/1996			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 8084 - 8471		
09		4860 X	4122	-0-	-738	-0-	259 4	1 9	3859	2	Y	4	4 1	1
10		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	305 3	1 9	4799	2	Y	3	4 1	-0-
11		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	428 10	1 9	5621	2	Y	9	8 1	1
12		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	446 9	1 9	5499	2	Y	8	7 1	2
01		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	388 7	1 9	4809	2	Y	6	7 1	1
02		4536 X	4514	-0-	-22	-0-	353 3	1 9	4158	2	Y	3	3 1	1

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-			-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-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

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 (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

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 (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

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-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

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-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

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

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

09	4260	357	-0-	-3903	-0-	20 1	335 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
10	3689 #	170	-0-	-3519	-0-	9 1	159 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
11	3570 #	2661	-0-	-909	-0-	143 1	2500 2	Y	16	10 1	7
						18 9					
12	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	72 1	1193 2	Y	9	12 1	4
						10 9					
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	4 1	-0-
02	2492 #	330	-0-	-2162	-0-	19 1	309 2	Y	2	1 1	1
						2 9					

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

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 (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

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 (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

09	1980 N	1889	-0-	-91	-0-	124 1	1675 2	Y	82	110 1	123
						90 9					
10	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	135 1	1767 2	Y	71	102 1	92
						78 9					
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	133 1	1702 2	Y	78	85 1	85
						86 9					
12	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	131 1	1620 2	Y	91	89 1	87
						100 9					
01	1984 N	1849	-0-	-135	-0-	130 1	1666 2	Y	48		135
						53 9					
*02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	125 1	1533 2	Y	149	90 1	194
						164 9					

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 WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510 X	3477	-0-	-33	-0-	189	1	3178	2	Y	100	59 1	65
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	110	9	186	1	Y	106	119 1	52
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	117	9	174	1	Y	104	111 1	45
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	114	9	168	1	Y	107	104 1	48
01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	118	9	177	1	Y	100	111 1	37
*02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	110	9	169	1	Y	96	67 1	66
						106	9						

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

09	7320 X	6836	-0-	-484	-0-	381	1	6421	2	Y	31	18 1	20
10	7006 X	6725	-0-	-281	-0-	34	9	366	1	Y	30	35 1	15
11	6570 X	6249	-0-	-321	-0-	33	9	336	1	Y	30	32 1	13
12	7068 X	6273	-0-	-795	-0-	33	9	354	1	Y	33	31 1	15
01	7068 X	6240	-0-	-828	-0-	36	9	351	1	Y	30	34 1	11
02	6384 X	4904	-0-	-1480	-0-	33	9	289	1	Y	23	18 1	16
						25	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-					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-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

09	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	551	1	9285	2	Y	56	33 1	36
10	10168 X	9995	-0-	-173	-0-	62	9	543	1	Y	59	66 1	29
11	9840 X	9319	-0-	-521	-0-	65	9	501	1	Y	57	61 1	25
12	10168 X	9437	-0-	-731	-0-	63	9	531	1	Y	65	61 1	29
01	10168 X	9168	-0-	-1000	-0-	72	9	514	1	Y	56	64 1	21
02	9184 X	8709	-0-	-475	-0-	62	9	512	1	Y	55	38 1	38
						61	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

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

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	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

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1380 #	19	-0-	-1361	-0-	19	1	N	-0-			-0-
10	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
11	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

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-

VIGGO (YEGUA 4)
KD ENERGY, LLC
KOHLER, V. -A-

93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
452996
WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)
VISION OIL AND GAS LLC
VILLARREAL

93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
886198
WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

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

BAILEY-REESE

WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

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

BAILEY-REESE

WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					20

BAILEY-REESE

WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					22

VILLAREAL

WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198														
VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032								
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-					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

BAILEY-REESE		WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 217224		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4		RRCID -> 218275		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO)		93845 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845														
VILLARREAL "E"		WELL #: 1		RRCID -> 258350		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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 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	840 N	809	-0-	-31	-0-	56 1	753 2	N	-0-			8
10	868 N	804	-0-	-64	-0-	57 1	747 2	N	-0-			8
11	840 N	763	-0-	-77	-0-	54 1	709 2	N	-0-			8
12	837 N	805	-0-	-32	-0-	54 1	751 2	N	-0-			8
01	806 N	796	-0-	-10	-0-	55 1	741 2	N	-0-			8
*02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	54 1	711 2	N	7			15
						8	9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 122140		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
09	4710 X	2663	-0-	-2047	-0-	184 1	2478 2	N	1	5 1		32
						1 9						
10	4867 X	3622	-0-	-1245	-0-	255 1	3367 2	N	-0-	32 1		-0-
11	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	330 1	4350 2	N	3	2 1		1
						3 9						
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	331 1	4593 2	N	10	1 1		10
						11 9						
01	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	335 1	4498 2	N	7			17
						8 9						
02	4368 X	3928	-0-	-440	-0-	278 1	3647 2	N	3			20
						3 9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124550		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220				
09	2880 X	2809	-0-	-71	-0-	194 1	2613 2	N	2			65
						2 9						
10	2976 X	2877	-0-	-99	-0-	203 1	2674 2	N	-0-	65 1		-0-
11	2850 X	2838	-0-	-12	-0-	200 1	2632 2	N	5			5
						6 9						
12	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	195 1	2715 2	N	11			16
						12 9						
01	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	205 1	2751 2	N	10			26
						11 9						
*02	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	201 1	2637 2	N	18			44
						20 9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 C		RRCID -> 128195		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958				
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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 37		RRCID -> 135335		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130				
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	120 N	115	-0-	-5	-0-	8 1	107 2	N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	8 1	106 2	N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	8 1	101 2	N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	7 1	104 2	N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	8 1	106 2	N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	7 1	97 2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 38		RRCID -> 135817		COMPL. DATE 09/03/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118				
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	54 2	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	4 1	47 2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 39		RRCID -> 136270		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869				
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16 1	220 2	N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17 1	225 2	N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17 1	220 2	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17 1	232 2	N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17 1	231 2	N	-0-			-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16 1	205 2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 41		RRCID -> 138439		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086				
09	2880 N	2837	-0-	-43	-0-	196 1	2639 2	N	2			39
10	3007 N	2854	-0-	-153	-0-	201 1	2651 2	N	2	9 1		32
11	2850 N	2667	-0-	-183	-0-	188 1	2475 2	N	4			36
12	2945 N	2869	-0-	-76	-0-	192 1	2673 2	N	4			40
01	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	197 1	2652 2	N	5			45
*02	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	179 1	2354 2	N	7			52

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 42		RRCID -> 139395		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110				
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	7 1	98 2	N	-0-			-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	7 1	95 2	N	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	7 1	93 2	N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	7 1	102 2	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 2	N	-0-			-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	N	-0-			-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) 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	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	128 1	1727 2	N	1		54
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	134 1	1762 2	N	4		58
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	136 1	1793 2	N	3		61
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	141 1	1963 2	N	5		66
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	145 1	1945 2	N	7		73
*02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	131 1	1721 2	N	3		76

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 44		RRCID -> 140930		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052			
09	1890 N	1816	-0-	-74	-0-	126 1	1690 2	N	-0-		24
10	1891 N	1858	-0-	-33	-0-	131 1	1727 2	N	-0-	12 1	12
11	1830 N	1699	-0-	-131	-0-	120 1	1579 2	N	-0-		12
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	127 1	1769 2	N	1		13
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	130 1	1751 2	N	-0-		13
02	1596 N	1579	-0-	-17	-0-	112 1	1467 2	N	-0-		13

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 45		RRCID -> 141566		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920			
09	1530 N	1451	-0-	-79	-0-	100 1	1350 2	N	1		42
10	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	100 1	1315 2	N	2		44
11	1590 N	1331	-0-	-259	-0-	94 1	1235 2	N	2		46
12	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	94 1	1307 2	N	3		49
01	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	94 1	1258 2	N	2		51
02	1232 N	1221	-0-	-11	-0-	86 1	1134 2	N	1		52

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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 52		RRCID -> 156329		COMPL. DATE 11/27/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143				
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	660 N	604	-0-	-56	-0-	42 1	562 2	N	-0-			-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	50 1	664 2	N	-0-			-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	56 1	745 2	N	-0-			-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	82 1	1133 2	N	-0-			-0-
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	84 1	1127 2	N	-0-			-0-
*02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	78 1	1023 2	N	-0-			-0-

DERBY		WELL #: 1		RRCID -> 168697		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164				
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	29 1	373 2	N	-0-			60
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	25 1	364 2	N	4			64
						4 9						
11	390 N	270	-0-	-120	-0-	18 1	251 2	N	1	1 1		64
						1 9						
12	403 N	201	-0-	-202	-0-	11 1	190 2	N	-0-			64
01	403 N	234	-0-	-169	-0-	14 1	219 2	N	1	65 1		-0-
						1 9						
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21 1	313 2	N	1			1
						1 9						

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 46		RRCID -> 287678		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067				
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 290765		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580				
09	SWR 10	3987	-0-	3987	24850	3987 2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	3386	-0-	3386	28236	3386 2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	675	-0-	675	28911	675 2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	28911			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	28911			N	-0-			-0-
02	SWR 10	23	-0-	23	28934	23 2		N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 113160		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082				
K & H FEE "1620"		WELL #: 5 C										
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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)			//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.// 460054								
KILLAM MINERAL FEE "601"			WELL #: 1		RRCID -> 115080		COMPL. DATE 12/16/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7746 - 7893
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-					-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-

K&H "1570"			WELL #: 2		RRCID -> 131312		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 7252 - 7257
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-

CATTO HEIRS UNIT #2			WELL #: 4		RRCID -> 143155		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7842 - 8128
09	1950	X	1024	-0-	-926	-0-	1024	2			60
10	2232	N	79	-0-	-2153	-0-	79	2			60
11	1380	N	127	-0-	-1253	-0-	127	2			60
12	1054	N	457	-0-	-597	-0-	457	2			60
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			60
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			60

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-					-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-

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-					-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-

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-					-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-

KILLAM MINERAL FEE "601"			WELL #: 3		RRCID -> 152575		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7808 - 7964
09	4200	X	3542	-0-	-658	-0-	3542	2			62
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4105	2	14	9	75
11	3690	X	3290	-0-	-400	-0-	3290	2			75
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4092	2	55	9	125
01	4123	X	3171	-0-	-952	-0-	3139	2	32	9	154
*02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3766	2	23	9	175

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
K & H FEE 'D' G.U. 1		WELL #: 1859		RRCID -> 281193		COMPL. DATE 08/03/2016			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258					
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	EOM BALANCE
09	1590 N	1123	-0-	-467	-0-	1123	2			Y	-0-			-0-
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-			-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-			-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-			-0-
01	1457 N	1225	-0-	-232	-0-	1225	2			Y	-0-			-0-
02	1176 N	1069	-0-	-107	-0-	1060	2	9	9	Y	8			8

K & H FEE '2042'		WELL #: 6		RRCID -> 290905		COMPL. DATE 12/09/2020			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692					
09	990 N	806	-0-	-184	-0-	806	2			Y	-0-			-0-
10	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			Y	-0-			-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-			-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-			-0-
01	1023 N	800	-0-	-223	-0-	800	2			Y	-0-			-0-
*02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1147	2	23	9	Y	21			21

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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	1140 N	866	-0-	-274	-0-	39	1	812	3	Y	14	14	1	4
						15	9							
10	1178 N	782	-0-	-396	-0-	32	1	725	3	Y	23	21	1	6
						25	9							
11	1020 N	678	-0-	-342	-0-	27	1	618	3	Y	30	28	1	8
						33	9							
12	899 N	647	-0-	-252	-0-	24	1	601	3	Y	20	23	1	5
						22	9							
01	775 N	653	-0-	-122	-0-	26	1	599	3	Y	25	22	1	8
						28	9							
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT			8

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 N/A			TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474					
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-

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.// 93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
TATTON, V. H.		WELL #: 13		RRCID -> 151775		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 17		RRCID -> 152613		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912								
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	-0-					-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	799	3	Y	-0-					-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	34	1	780	3	Y	-0-					-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	38	1	941	3	Y	-0-					-0-
*01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	40	1	913	3	Y	-0-					-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-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-					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-

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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TATTON, V. H.		WELL #: 16		RRCID -> 166871		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905								
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 23		RRCID -> 288054		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 9785								
09	32580 X	29309	-0-	-3271	-0-	322	1	27033	3	N	1776	1973	1			122
						1954	9									
10	33263 X	29141	-0-	-4122	-0-	329	1	26868	3	N	1767	1586	1			303
						1944	9									
11	31560 X	27302	-0-	-4258	-0-	313	1	25087	3	N	1729	1783	1			249
						1902	9									
12	31837 X	27379	-0-	-4458	-0-	321	1	25167	3	N	1719	1773	1			195
						1891	9									
01	31155 X	25937	-0-	-5218	-0-	319	1	23807	3	N	1646	1624	1			217
						1811	9									
02	27356 X	NO RPT	-0-	-27356	-0-					N	NO RPT					217

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				
M	O	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		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				
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL		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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			-0-

VOLPE (6060)		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886											
VELA, ADRIAN		WELL #:	2	RRCID ->	175128	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	6970 PERF. 6010 - 6020				
09	4890 X	3943	-0-	-947	-0-	3943	2	N	-0-	57			57
10	4123 X	3570	-0-	-553	-0-	3570	2	N	-0-	57			57
11	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2	N	-0-	57			57
12	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2	N	-0-	57			57
01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2	N	-0-	57			57
02	3920 X	3590	-0-	-330	-0-	3590	2	N	-0-	57			57

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	873 N	873	-0-	-0-	-0-	98	1	775	3	N	-0-		13
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	63	1	460	3	N	-0-		13
11	780 N	197	-0-	-583	-0-	32	1	165	3	N	-0-		13
12	899 N	880	-0-	-19	-0-	140	1	740	3	N	-0-		13
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	132	1	1200	3	N	-0-		13
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	N	-0-		13

BENAVIDES TRACT 4		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		169313											
		WELL #:	4	RRCID ->	119703	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	6981 PERF. 6082 - 6154				
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

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	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	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	150	1	3204	3	N	5	33
10	3441 X	2600	-0-	-841	-0-	117	1	2483	3	N	-0-	33
11	3330 X	1551	-0-	-1779	-0-	91	1	1456	3	N	4	37
12	3441 X	2358	-0-	-1083	-0-	138	1	2220	3	N	-0-	37
01	3441 X	3000	-0-	-441	-0-	181	1	2819	3	N	-0-	37
02	3108 X	2829	-0-	-279	-0-	113	1	2716	3	N	-0-	37
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	1920 N	1734	-0-	-186	-0-	78	1	1656	3	N	-0-	28
10	1829 N	1283	-0-	-546	-0-	57	1	1216	3	N	9	37
11	1650 N	789	-0-	-861	-0-	47	1	742	3	N	-0-	37
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	138	1	2303	3	N	-0-	37
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	115	1	1752	3	N	-0-	37
*02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	56	1	1336	3	N	-0-	37
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	732 N	732	-0-	-0-	-0-	128	1	604	3	N	-0-	-0-
10	713 N	470	-0-	-243	-0-	82	1	388	3	N	-0-	-0-
11	690 N	629	-0-	-61	-0-	88	1	541	3	N	-0-	-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	116	1	606	3	N	-0-	-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	540	3	N	-0-	-0-
02	588 N	558	-0-	-30	-0-	55	1	503	3	N	-0-	-0-
MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393			
09	4710 X	4557	-0-	-153	-0-	600	1	3955	3	N	2	51
10	4867 X	3237	-0-	-1630	-0-	440	1	2797	3	N	-0-	51
11	4710 X	4348	-0-	-362	-0-	454	1	3872	3	N	20	71
12	4774 X	4621	-0-	-153	-0-	620	1	3984	3	N	15	33
01	4774 X	4444	-0-	-330	-0-	620	1	3803	3	N	19	52
02	4256 X	3332	-0-	-924	-0-	348	1	2974	3	N	9	61

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	111	1	2174	3	N	-0-	7
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	89	1	1657	3	N	-0-	7
11	2310 N	1605	-0-	-705	-0-	73	1	1532	3	N	-0-	7
12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	136	1	2415	3	N	-0-	7
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	132	1	2264	3	N	-0-	7
*02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	144	1	2232	3	N	-0-	7

MACMAHON		WELL #: 1		1ST 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	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	210	1	1487	3	N	-0-	24
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	77	1	317	3	N	28	52
						31	9					
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	52
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	52
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	52
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	728	3	N	-0-	52

MACMAHON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452				
09	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	8
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-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	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	120	1	2370	3	N	-0-	8
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	N	-0-	8

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	540 N	408	-0-	-132	-0-	36	1	372	3	N	-0-	20
10	558 N	360	-0-	-198	-0-	18	1	342	3	N	-0-	20
11	690 N	417	-0-	-273	-0-	65	1	352	3	N	-0-	20
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	50	1	498	3	N	-0-	20
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	52	1	390	3	N	-0-	20
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	39	1	350	3	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	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.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
01		14B2 EXT	89	-0-	89		13 1		76 2	Y	-0-		5
02		14B2 EXT	91	-0-	91		14 1		77 2	Y	-0-		5

MACMAHON, P.A.		WELL #:		9	RRCID ->	150070	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6195 - 6398	
09		540 N	487	-0-	-53		74 1		413 2	Y	-0-		4
10		527 N	350	-0-	-177		49 1		301 2	Y	-0-		4
11		540 N	390	-0-	-150		47 1		343 2	Y	-0-		4
12		516 N	516	-0-	-0-		68 1		448 2	Y	-0-		4
01		499 N	499	-0-	-0-		75 1		424 2	Y	-0-		4
*02		377 N	377	-0-	-0-		57 1		320 2	Y	-0-		4

MACMAHON, P.A.		WELL #:		8	RRCID ->	150508	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	6214 - 6468	
09		156 N	156	-0-	-0-		24 1		132 2	Y	-0-		-0-
10		155 N	125	-0-	-30		18 1		107 2	Y	-0-		-0-
11		160 N	160	-0-	-0-		19 1		141 2	Y	-0-		-0-
12		164 N	164	-0-	-0-		22 1		142 2	Y	-0-		-0-
01		153 N	153	-0-	-0-		23 1		130 2	Y	-0-		-0-
02		140 N	135	-0-	-5		20 1		115 2	Y	-0-		-0-

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		810 N	788	-0-	-22		784 2		4 9	N	4	2 1	2
10		744 N	553	-0-	-191		549 2		4 9	N	4	5 1	1
11		810 N	-0-	-0-	-810					N	-0-		1
12		806 N	639	-0-	-167		637 2		2 9	N	2	1 1	2
01		1011 N	1011	-0-	-0-		1007 2		4 9	N	4	2 1	4
*02		831 N	831	-0-	-0-		824 2		7 9	N	6	6 1	4

BENAVIDES, R.V.		WELL #:		7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6201 - 6714	
09		480 N	464	-0-	-16		462 2		2 9	N	2	1 1	1
10		465 N	339	-0-	-126		337 2		2 9	N	2	3 1	-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480					N	-0-		-0-
12		465 N	361	-0-	-104		360 2		1 9	N	1		1
01		637 N	637	-0-	-0-		635 2		2 9	N	2	1 1	2
*02		525 N	525	-0-	-0-		521 2		4 9	N	4	3 1	3

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		1380 N	621	-0-	-759		621 2			Y	-0-		61
10		1333 N	626	-0-	-707		626 2			Y	-0-		61
11		1171 N	1171	-0-	-0-		1171 2			Y	-0-		61
12		990 N	990	-0-	-0-		990 2			Y	-0-		61
01		783 N	783	-0-	-0-		783 2			Y	-0-		61
02		1092 N	672	-0-	-420		672 2			Y	-0-		61

OIL AND GAS DIVISION

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.		8406
M	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	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		-0-	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-	
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-		-0-	
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-	
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-	
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT		-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.		10506
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.		10292
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.		10646
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10530
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	263	1	1143	2	Y	65	139 1 52
						72	9					
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	275	1	1081	2	Y	70	122
						77	9					
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	233	1	916	2	Y	65	72 1 115
						72	9					
12	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	211	1	789	2	Y	63	71 1 107
						69	9					
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-		107 1	-0-
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-			Y	-0-			-0-

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		11020
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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-	

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748									
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	014970	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	8287 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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.		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		216748									
		WELL #:	1	RRCID ->	014979	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	9926	PERF.	8299 - 8930
09	184	X	184	-0-	-0-	-0-	38 1	146 2	Y	-0-	-0-
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	101 1	216 2	Y	2	2
11	224	X	224	-0-	-0-	-0-	87 1	137 2	Y	-0-	2
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	121 1	268 2	Y	1	3
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	101 1	179 2	Y	-0-	3
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	120 1	239 2	Y	3	6
							3 9				

NORTH WESLACO		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		216748									
		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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LOCKHART GAS UNIT		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		216748									
		WELL #:	3	RRCID ->	134214	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8442 - 8448
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

HARRIS GAS UNIT		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		216748									
		WELL #:	3	RRCID ->	143283	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9078 - 9082
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	141 1	539 2	N	-0-	170
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	305 1	655 2	N	-0-	170
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	238 1	378 2	N	-0-	170
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	451 1	1002 2	N	-0-	170
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	413 1	733 2	N	-0-	170
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	374 1	742 2	N	-0-	170

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748							
H.A. HENRY UNIT		WELL #:		5-C	RRCID -> 152479	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7464 - 7468	
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	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		245
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		245
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		245
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		245
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		245
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		245
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021											

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 156931	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8678 - 8688	
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	52 1	199 2	Y	-0-	57
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11 1	23 2	Y	1	58
							1 9				
11	150	N	39	-0-	-111	-0-	15 1	24 2	Y	-0-	58
12	248	N	51	-0-	-197	-0-	15 1	36 2	Y	-0-	58
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	30 1	57 2	Y	-0-	58
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	32 1	66 2	Y	2	60
							2 9				

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	14B2	EXT	-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	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9054	PERF. 7476 - 8030	
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

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 187690	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8887 - 8926	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WESLACO, NORTH (10,200)		96440 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 175531	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10216 - 10251	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2021											

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, NORTH (10,200)		//CONT.//		96440 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	215082	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13325	PERF.10254 - 10318			
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	EOM 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	14B2 EXT	-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						
DEWRE 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO)				96444 070	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
KALER ENERGY CORP.				450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	251631	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6950 - 6958			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			609

WESLACO, SOUTH (7400)				96444 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
KALER ENERGY CORP.				450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	262780	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7300 - 7376			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

WESLACO, SOUTH (7500)		96444 187		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	35T	RRCID ->	247938	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7482 - 7486
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-

WESLACO, SOUTH (7900)		96444 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	39	RRCID ->	258078	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7822 - 7831
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51

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-

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				
09	16350 X	14837	-0-	-1513	-0-	14816	2	21	9	N	19		161	
10	17652 X	17652	-0-	-0-	-0-	17629	2	23	9	N	21		182	
11	16350 X	15372	-0-	-978	-0-	15354	2	18	9	N	16		198	
12	15438 X	6851	-0-	-8587	-0-	6850	2	1	9	N	1	180	1	19
01	15438 X	6570	-0-	-8868	-0-	6570	2			N	-0-		19	
02	15932 X	NO RPT	-0-	-15932	-0-					N	NO RPT		19	

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		38		RRCID ->		242309		COMPL. DATE		08/08/2008		TOTAL DEPTH		11000		PERF. 9371 - 9400	
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-		40						
10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-		40						
11	1830 N	1421	-0-	-409	-0-	1421	2			N	-0-		40						
12	1922 N	600	-0-	-1322	-0-	600	2			N	-0-		40						
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-		40						
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT		40						

WESLACO, SOUTH (9500)		//CONT.//		96444 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	053372	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	10450	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	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	2629	1	3935	2	Y	15		650
10	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	3524	1	4570	2	Y	5		655
11	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	1124	1	5840	2	Y	1		656
12	6789 X	3245	-0-	-3544	-0-	655	1	2590	2	Y	-0-		656
01	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-		656
02	6160 X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					Y	NO RPT		656

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		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				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				1	RRCID ->	231153	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8024 - 8690		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	87	1	73	2	Y	1		3
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	122	1	126	2	Y	2		5
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	158	1	142	2	Y	2		7
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	115	1	124	2	Y	2		9
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	61	1	55	2	Y	1	3 1	7
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	69	2	1	9	Y	1		8

ATCHISON ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	237076	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8018 - 8708		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	3417	1	2878	2	Y	36		70
10	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	2803	1	2882	2	Y	38		108
11	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	3082	1	2774	2	Y	38		146
12	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	2675	1	2894	2	Y	49		195
01	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	2983	1	2657	2	Y	27	138 1	84
02	3780 X	2600	-0-	-1180	-0-	30	9	2556	2	Y	38		122

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 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	145 N	145	-0-	-0-	-0-	78	1	66	2	Y	1			6
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	52	1	54	2	Y	1			7
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	51	1	46	2	Y	-0-			7
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	51	1	55	2	Y	1			8
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	29	1	26	2	Y	-0-	1	1	7
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	42	2	1	9	Y	1			8
ATCHISON ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	242012	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	9058	PERF.	8084 - 8772		
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	634	1	534	2	Y	7			9
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	497	1	511	2	Y	6			15
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	494	1	444	2	Y	6			21
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	458	1	495	2	Y	9			30
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	490	1	436	2	Y	5	23	1	12
02	700 N	396	-0-	-304	-0-	390	2	6	9	Y	5			17
ATCHISON ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	242238	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8020 - 8699		
09	T. A.	24	-0-	24	24	13	1	11	2	Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			1
12	24 X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2			3
ATCHISON ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	242308	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8036 - 8748		
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	203	1	171	2	Y	2			2
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	150	1	154	2	Y	2			4
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	187	1	168	2	Y	2			6
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	188	1	203	2	Y	4			10
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	211	1	188	2	Y	2	10	1	2
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	141	2	2	9	Y	2			4
ATCHISON ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	244626	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8098 - 8376		
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	39	1	33	2	Y	1			3
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	58	1	60	2	Y	1			4
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	75	1	68	2	Y	-0-			4
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	64	1	69	2	Y	2			6
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	93	1	83	2	Y	-0-	4	1	2
02	140 N	60	-0-	-80	-0-	59	2	1	9	Y	1			3

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
PETERS A-724		WELL #:		13H	RRCID ->	256682	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF.	9131 - 11163		
M	ALLOW 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.	-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	65	-0-	65	65	25	1	37	2	Y	3			3
02	14B2 EXT	162	-0-	162	227	161	2	1	9	Y	1			4

PETERS A-724		WELL #:		12H	RRCID ->	256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9931 - 11703		
09	113 X	113	-0-	-0-	-0-	44	1	69	2	Y	-0-			24
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	32	1	102	2	Y	2			26
11	150 N	86	-0-	-64	-0-	41	1	45	2	Y	-0-			26
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	35	1	52	2	Y	-0-			26
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	51	1	75	2	Y	5			31
02	84 N	25	-0-	-59	-0-	24	2	1	9	Y	1			32

KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
FLYING ELF 187		WELL #:		1	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10070 - 10538		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746												
PETERS A 1721		WELL #:		1	RRCID ->	222823	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7838 - 7984		
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			60
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-			60
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			60
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			60
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			60
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			60

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

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746									
PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID ->	225820	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8051 - 8418		
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	AMT	CODE	BALANCE
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-	-0-	
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-	-0-	
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	-0-	
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	-0-	
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-	-0-	
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-	-0-	

PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID ->	225846	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7934 - 7944	
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
10	14B DENY	-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

PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID ->	228905	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8512 - 8526	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-	57
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	57
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	57
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	57
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	57
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	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-					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

PETERS A 724		WELL #:		3	RRCID ->	230731	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8012 - 9693	
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

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-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
 PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

M O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2				N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-			-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-			-0-

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2				N	-0-			-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2				N	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2				N	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2				N	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2				N	-0-			-0-
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	456	2				Y	-0-			-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-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2				N	-0-			37
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2				N	-0-			37
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-			37
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-			37
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-			37
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-			37

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2				N	-0-			-0-
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2				N	-0-			-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2				N	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2				N	-0-			-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2				N	-0-			-0-
02	532 N	453	-0-	-79	-0-	453	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-						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-						Y	-0-			72

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2				N	-0-			16
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2				N	-0-			16
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2				N	-0-			16
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2				N	-0-			16
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2				N	-0-			16
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2				Y	-0-			16

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746										
PETERS A 1722		WELL #:		1	RRCID ->	242857	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7890 - 8113		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-			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	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-

PETERS A 1703		WELL #:		2	RRCID ->	249406	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7969 - 8081		
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-					Y	-0-			-0-

WHITE POINT (4000)		96978 760		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
ANDERSON OIL LTD.		022499												
HUNTER		WELL #:		7	RRCID ->	140397	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3410 - 3462		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
*07	16637 X	16637	-0-	-0-	-0-	16552	2	85	9	N	77	182	1	230
*08	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	15496	2	55	9	N	50			280
09	22470 X	11091	-0-	-11379	-0-	11036	2	55	9	N	50	164	1	166
10	20553 X	11599	-0-	-8954	-0-	11566	2	33	9	N	30			196
11	18090 X	11031	-0-	-7059	-0-	11025	2	6	9	N	5			201
*12	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10319	2	11	9	N	10			211
*01	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	9213	2	54	9	N	49	183	1	77
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO													
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688													
KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030													
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		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	1860	2	229	9	N	208	182 1 321
10		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1368	2	239	9	N	217	334 1 204
11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1799	2	251	9	N	228	192 1 240
12		2170 N	1988	-0-	-182	-0-	1754	2	234	9	N	213	192 2 261
01		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1679	2	221	9	N	201	186 1 276
02		1904 N	1729	-0-	-175	-0-	1533	2	196	9	N	178	195 1 259

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144													
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	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-

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 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-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77

PETRODOME OPERATING, LLC 660286													
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510													
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1502	3	39	9	N	35	26 1 9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	91 1 -0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	86 1 14
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	79	92 1 1
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1985	3	103	9	N	94	95 1 -0-
*02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1863	3	144	9	N	131	131 1 -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: SAN PATRICIO					
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286																	
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000												TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506					
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		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-					127	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127	
12		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-					127	
01		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3		N	-0-					127	
*02		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3		N	-0-					127	

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008												TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					174	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					174	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					174	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					174	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					174	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					174	

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004												TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544					
09		600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	70	51	1			83	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	102					185	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72					257	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					257	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					257	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					257	

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006												TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458					
09		1410 N	770	-0-	-640	-0-	715	3	55	9	N	50	178	1		45	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42					87	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48					135	
12		806 N	451	-0-	-355	-0-	377	3	74	9	N	67				202	
01		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	1965	3	132	9	N	120	184	1		138	
*02		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1537	3	47	9	N	43				181	

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007												TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004					
09		6840 X	5146	-0-	-1694	-0-	4752	3	394	9	Y	358	358	1		-0-	
10		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				Y	438	347	1			91	
11		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-				Y	347	357	1			81	
12		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-				Y	372	359	1			94	
01		5332 X	4749	-0-	-583	-0-	4317	3	432	9	Y	393	357	1		130	
02	DLQ	G-10	3794	-0-	3794	3794	3483	3	311	9	Y	283	357	1		56	

RINCON PETROLEUM CORPORATION HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006												TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424					
*08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	13	4	23	9	N	21				189	
*09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	14	4	24	9	N	22	175	1		36	
*10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	4	21	9	N	19				55	
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	10	4	17	9	N	15				70	
*12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	18	4	30	9	N	27				97	
*01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	4	11	9	N	10				107	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107	

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257																	
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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.	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		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-

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 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-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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																
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015										TOTAL DEPTH 11883	PERF.10246 - 10304					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					135
MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12410	PERF.10148 - 10196					
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-
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010										TOTAL DEPTH 13139	PERF. 9234 - 10402					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	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-
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004										TOTAL DEPTH 11811	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-
BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004										TOTAL DEPTH 11955	PERF.10680 - 10730					
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-
KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011										TOTAL DEPTH N/A	PERF.11089 - 11113					
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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																	
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257																	
MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 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		0 W	-0-	-0-	-0-	992						N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	992						N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	992						N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	992						N	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	992						N	-0-				-0-
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	992						N	NO RPT				-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO																	
PETRODOME OPERATING, LLC 660286																	
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397																	
09	2276	N	2276	-0-	-0-	B	-0-	2199	3	77	9	N	70	51	1		19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	102	58	1		63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	80	141	1		2
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	B	-0-					N	79	79	1		2
01	2523	N	2523	-0-	-0-	B	-0-	2481	3	42	9	N	38	40	1		-0-
*02	2284	N	2284	-0-	-0-	B	-0-	2249	3	35	9	N	32	28	1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				354
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				354
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				354
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				354
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				354
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				354
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
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 POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO																	
PETRODOME OPERATING, LLC 660286																	
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-

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

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-

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-	-0-		N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-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) GREEN EXPLORATION COMPANY STATE TRACT 973		96979 773 330179		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
		WELL #:	8	RRCID ->	097015	COMPL. DATE	11/19/1981	TOTAL DEPTH	5838	PERF.	5768 - 5773	
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	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) MEGO RESOURCES, LLC STATE TRACT 975		96979 895 559362		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
		WELL #:	4	RRCID ->	286022	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7694 - 7728	
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	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-

WHITE POINT, EAST (8200) MEGO RESOURCES, LLC STATE TRACT 975		96979 920 559362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
		WELL #:	2	RRCID ->	276880	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	8265 - 8272	
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	8220 #	3028	-0-	-5192	-0-	487 1	2035 3	N	460	380 1		290
						506 9						
10	6262 #	2742	-0-	-3520	-0-	821 1	1299 3	N	565	763 1		92
						622 9						
11	4620 #	2773	-0-	-1847	-0-	648 1	1484 3	N	583	588 1		87
						641 9						
12	3720 #	2154	-0-	-1566	-0-	319 1	1316 3	N	472	387 1		172
						519 9						
01	3286 #	2000	-0-	-1286	-0-	603 1	948 3	N	408	391 1		189
						449 9						
02	2828 #	2381	-0-	-447	-0-	463 1	1427 3	N	446	366 1		269
						491 9						

WHITE POINT, EAST (8750) MEGO RESOURCES, LLC STATE TRACT 975		96979 940 559362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
		WELL #:	1	RRCID ->	285472	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8510 - 8564	
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	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			-0-
10	6138 #	-0-	-0-	-6138	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2021

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) PETRODOME OPERATING, LLC COLE G.U.		96980 500 660286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
		WELL #:	4H	RRCID ->	277770	COMPL. DATE	07/03/2015	TOTAL DEPTH	13027	PERF.	9708 - 9760	
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	1920 #	1047	-0-	-873	-0-	970 3	77 9	N	70	51 1		19
10	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-			N	102	33 1		88
11	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-			N	200	276 1		12
12	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			12
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			12
*02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	803 3	109 9	N	99	31 1		80

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND)		97491 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
WILLAMAR COMMUNITY "B"		WELL #:	3	RRCID ->	119678	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	7405 PERF. 6040 - 6051		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
WILLAMAR (GRABEN 4720)		97491 336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #:	7	RRCID ->	182920	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4857 - 4861		
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-
WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST)		97491 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
BELL, S.H.		WELL #:	8	RRCID ->	287957	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	7805 PERF. 5212 - 5217		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUCY		WELL #:	7	RRCID ->	195295	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 4688 - 4698			
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-

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-			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-

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-			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-

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			
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-

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-			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-

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

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8 N		8	-0-	-0-		8	6		N	-0-					-0-
11	4 N		4	-0-	-0-		4	6		N	-0-					-0-
*12	6 N		6	-0-	-0-		6	6		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-

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

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N		2	-0-	-0-		2	6		N	-0-					-0-
11	2 N		2	-0-	-0-		2	6		N	-0-					-0-
*12	2 N		2	-0-	-0-		2	6		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-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 284080 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4878 PERF. 4694 - 4702

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	10348	8834	-0-	-1514	-0-	8834	3			N	-0-					162
10	11014	9289	-0-	-1725	-0-	9289	3			N	-0-					162
11	10428	8874	-0-	-1554	-0-	8874	3			N	-0-					162
12	7564	8833	-0-	1269	1269	8833	3			N	-0-					162
01	7564	227	-0-	-7337	-0-	194	3	33	9	N	30	165	1			27
02	6832	NO RPT	-0-	-6832	-0-					N	NO RPT					27

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

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 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	-0-					-0-
10	2 N		2	-0-	-0-		2	6		N	-0-					-0-
11	4 N		4	-0-	-0-		4	6		N	-0-					-0-
*12	4 N		4	-0-	-0-		4	6		N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
 BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

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 (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							
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	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-
STATE TRACT 84		WELL #: 2 L		RRCID -> 015275		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-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 015276		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056 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-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015277		COMPL. DATE 03/10/1961		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-
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-

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	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-

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 (LUEKEN)		99323 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
LAMAY CORPORATION		484025													
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 119782		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 8792 - 8802					
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-

YEARY (MORGAN)		99323 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
LAMAY CORPORATION		484025													
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 015285		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056		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-

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-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043301		COMPL. DATE 11/13/1967		TOTAL DEPTH N/A		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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A 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-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A 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-

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

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									
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 2 M		RRCID -> 015291		COMPL. DATE 03/10/1961		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	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-									

STATE TRACT 82		WELL #: 3 M		RRCID -> 015294		COMPL. DATE 12/26/1962		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
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			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
GOETSCH, D.L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 125260		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150			
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									
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 015307		COMPL. DATE 04/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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-									

STATE TRACT 82		WELL #: 2 L		RRCID -> 015308		COMPL. DATE 01/03/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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-									

YEARY (STUBBS)		//CONT.//	99323 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//	484025							
STATE TRACT 81		WELL #:	2 M	RRCID -> 032721	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A			
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	AMT CODE	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
	10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
	11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
	12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
	01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
	02	DLQ G-10	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							
YAKLIN, LEO		WELL #:	1	RRCID -> 015247	COMPL. DATE 01/19/1959	TOTAL DEPTH 9052	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 84		WELL #:	3 M	RRCID -> 032392	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 (7933)			99323 975	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION			484025							
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:	4-L	RRCID -> 145540	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 7927 - 7938			
	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			
	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
	12	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-

SMITH PRODUCTION INC.			789662			CNTY: STARR				
CHAPOTAL LAND CO. A		WELL #:	13	RRCID -> 274874	COMPL. DATE 05/04/2014	TOTAL DEPTH 7521	PERF. 3700 - 3892			
	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						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-

GARCIA L&L -B-		99549 583		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
		789662									
		WELL #: 10		RRCID -> 122201		COMPL. DATE 08/18/1986		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						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-

GARCIA L&L -B-		99549 583		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
		789662									
		WELL #: 11		RRCID -> 124744		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2190 N	1848	-0-	-342	-0-	1844 2	4 9	Y	4	5 1	1
10	2263 N	1729	-0-	-534	-0-	1723 2	6 9	Y	5	5 1	1
11	2190 N	1031	-0-	-1159	-0-	1024 2	7 9	Y	6	6 1	1
12	1922 N	822	-0-	-1100	-0-	815 2	7 9	Y	6	6 1	1
01	1736 N	321	-0-	-1415	-0-	319 2	2 9	Y	2	2 1	1
*02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	7 1	1343 2	Y	-0-		1

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						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-

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	AMT CODE	BALANCE

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	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 4000)		99552 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
SAMANO "H"		WELL #: 2		RRCID -> 217231		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4080		- 4116	

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, 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	

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

WAGNER OIL COMPANY		891175											
SAMANO "H'		WELL #: 2		RRCID -> 204087		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4080		- 4380	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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, 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	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	987	-0-	-363	-0-	83 1 4 9	900 2		Y	4	4 1				1
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	233 1 3 9	1244 2		Y	3	3 1				1
11	1200 N	1199	-0-	-1	-0-	34 1 3 9	1162 2		Y	3	3 1				1
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	106 1 4 9	1291 2		Y	4	4 1				1
01	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	107 1 3 9	1228 2		Y	3	3 1				1
*02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	84 1 3 9	1324 2		Y	3	3 1				1

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 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 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 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-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&L CO. -B-		99552 952 789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 (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 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-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

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	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	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-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

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	110	-0-	110	1882	110	2			N	-0-					-0-
10	1932 X	50	-0-	-1882	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	124 X	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	1	8			-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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 CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

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	1160	-0-	1160	51345	1160	2			N	-0-					-0-
10	51345 X	-0-	-0-	-51345	-0-					N	-0-					-0-
11	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	1	1	8			-0-
12	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
01	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
02	5908 X	5880	-0-	-28	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
 RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	2435	-0-	-565		771		2435	2	N	-0-			-0-
10		771 N	-0-	-0-	-771		-0-				N	-0-			-0-
11		1887 X	1887	-0-	-0-		-0-		1887	2	N	-0-			-0-
12		2325 X	2325	-0-	-0-		-0-		2325	2	N	-0-			-0-
01		2480 X	2480	-0-	-0-		-0-		2480	2	N	-0-			-0-
*02		1850 X	1850	-0-	-0-		-0-		1850	2	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

09		300 N	-0-	-0-	-300		-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-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 (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

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

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-		-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-

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-		-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-

ZAPATA (REKLAW 4300) //CONT.// 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 URIBE WELL #: 01 RRCID -> 289593 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3936 - 3954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	15420 #	10557	-0-	-4863	-0-	1008 1	9549 2	N	-0-			-0-
10	14415 #	7684	-0-	-6731	-0-	983 1	6701 2	N	-0-			-0-
11	13230 #	10582	-0-	-2648	-0-	944 1	9638 2	N	-0-			-0-
12	12710 #	9760	-0-	-2950	-0-	915 1	8845 2	N	-0-			-0-
01	11749 #	9120	-0-	-2629	-0-	876 1	8244 2	N	-0-			-0-
02	9884 #	7994	-0-	-1890	-0-	860 1	7134 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	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-			-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
*02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2		N	-0-			-0-
10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2		N	-0-			-0-
11	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2		N	-0-			-0-
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2		N	-0-			-0-
01	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 2		N	-0-			-0-
*02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 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	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	344 2		N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-			-0-
*02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.//		99663 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #:		4	RRCID ->	209715	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11001	PERF. 7882 - 7898		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

VELENO		WELL #:		6	RRCID ->	214185	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF. 7875 - 8538		
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-

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-	-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-

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227379	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8526 - 11874		
09		4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	416	1	4317	2	N	-0-
10		4061	X	3912	-0-	-149	-0-	316	1	3596	2	N	-0-
11		3930	X	3556	-0-	-374	-0-	290	1	3266	2	N	-0-
12		5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	398	1	4783	2	N	-0-
01		4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	385	1	4317	2	N	-0-
*02		4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	326	1	3858	2	N	-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		6	RRCID ->	228557	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF. 7192 - 11142		
09		176	N	176	-0-	-0-	-0-	35	1	141	2	N	-0-
10		155	N	134	-0-	-21	-0-	27	1	107	2	N	-0-
11		150	N	124	-0-	-26	-0-	23	1	101	2	N	-0-
12		155	N	124	-0-	-31	-0-	24	1	100	2	N	-0-
01		124	N	94	-0-	-30	-0-	18	1	76	2	N	-0-
02		112	N	96	-0-	-16	-0-	21	1	75	2	N	-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-	-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-

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-	-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-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310										
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474										
M	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 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-

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-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.//		99663 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #:		1	RRCID ->	246024	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11752	PERF.	8166 - 9571			
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	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-
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		WELL #:		1	RRCID ->	165084	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7435 - 7568			
LAS CLAVELLINAS RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	165084	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7435 - 7568			
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2				N	-0-			130
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1517	2	3	9		N	3	88	1	45
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1865	2	95	9		N	86	111	1	20
*12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2				N	-0-			20
*01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2				N	-0-			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
ZONE 21-B TREND		WELL #:		80 T	RRCID ->	009506	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A			
EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		80 T	RRCID ->	009506	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A			
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		80 T	RRCID ->	009506	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A			
09	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	236	1	5789	2	Y	8	8	1		2
10	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	300	1	6006	2	Y	4	5	1		1
11	5940 X	5882	-0-	-58	-0-	337	1	5545	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	246	1	6164	2	Y	-0-				-0-
01	6138 X	5965	-0-	-173	-0-	216	1	5749	2	Y	-0-				-0-
02	5544 X	2768	-0-	-2776	-0-	85	1	2682	2	Y	1	1	1		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		332 D	RRCID ->	031665	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	6975	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-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		435 D	RRCID ->	050258	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	7571	PERF.	6742 - 6808			
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	11/10/2021	

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J125 D	RRCID ->	071522	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7750	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	AMT	BALANCE
09	2070 X	1964	-0-	-106	-0-	-0-	1964	2		Y	-0-				-0-
10	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	-0-	3768	2		Y	-0-				-0-
11	2070 X	52	-0-	-2018	-0-	-0-	52	2		Y	-0-				-0-
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	-0-	3144	2		Y	-0-				-0-
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	-0-	3134	2		Y	-0-				-0-
*02	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	2339	2		Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 D	RRCID ->	072210	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6679 -	6694		
09	1680 N	1000	-0-	-680	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-				-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2		Y	-0-				-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2		Y	-0-				-0-
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2		Y	-0-				-0-
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	2		Y	-0-				-0-
*02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2		Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T	RRCID ->	072339	COMPL. DATE	03/26/1977	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	N/A			
09	10590 X	10538	-0-	-52	-0-	-0-	412	1	10114	2	Y	11	12	1	3
							12	9							
10	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	-0-	548	1	10991	2	Y	11	12	1	2
							12	9							
11	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	-0-	612	1	10080	2	Y	7	8	1	1
							8	9							
12	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	11503	2	Y	11	8	1	4
							12	9							
01	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	11074	2	Y	7	8	1	3
							8	9							
02	9884 X	6439	-0-	-3445	-0-	-0-	198	1	6238	2	Y	3	5	1	1
							3	9							

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-	-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-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 73	RRCID ->	090559	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7093 -	7100		
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 BORREGOS		WELL #:		289 F	RRCID ->	104500	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	6632 -	6706		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2021															

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

M	O	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021																	

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2021																	

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

09		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	126	1	3101	2	Y	-0-					-0-
10		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	173	1	3470	2	Y	1	1	1			-0-
11		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	194	1	3197	2	Y	3	2	1			1
12		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	136	1	3408	2	Y	3	3	1			1
01		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	118	1	3137	2	Y	3	3	1			1
02		2744 X	1963	-0-	-781	-0-	60	1	1878	2	Y	23	18	1			6
25 9																	

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
 SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 6670 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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2022																	

LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

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

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860						
SEELIGSON / ZONE	21-B/ UNIT	WELL #:	1055C	RRCID ->	013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 6767 - 6840
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #:	1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6785 - 6830
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #:	1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 - 6940
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #:	2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	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	DELQ PR	12387	-0-	12387	12387	12387	2	N	-0-	-0-
12	DELQ PR	20251	-0-	20251	32638	20061	2	N	173	173 1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	32638			N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	32638			N	NO RPT	-0-

SEELIGSON / ZONE	21-B/ UNIT	WELL #:	1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 6946 - 7012
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	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	T. A.	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-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1065 C	RRCID ->	072759	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6820 - 6862
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		1160 C	RRCID ->	075220	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		1109 C	RRCID ->	076009	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6677 - 6750
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		1029 C	RRCID ->	078246	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6650 - 6690
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	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-

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-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 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-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #:		75	RRCID -> 068871	COMPL. DATE	07/30/1965	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7132 - 7174	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		33 C	RRCID -> 072756	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7117 - 7156	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		WELL #:		17	RRCID -> 079470	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7118 - 7158	
*07	465 N	30	-0-	-435	-0-	30	3	N	-0-		30
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		30
*09	150 N	38	-0-	-112	-0-	38	3	N	-0-		30
*10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		30
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	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

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		88 F	RRCID ->	113876	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7101 - 7111	
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	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, A. T.		WELL #:		5	RRCID ->	281686	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	8744	PERF. 7172 - 7177	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-		-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		-0-
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-		-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		WELL #:		828352	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 (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

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	870 N	697	-0-	-173	-0-	14 1	681 2	Y	2			13
						2 9						
*10	1147 N	833	-0-	-314	-0-	20 1	813 2	Y	-0-			13
*11	1140 N	682	-0-	-458	-0-	36 1	646 2	Y	-0-			13
*12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	114 1	758 2	Y	-0-			13
*01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	132 1	793 2	Y	-0-			13
*02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	101 1	693 2	Y	75	55 1		33
						83 9						

 THOMASMA, RAY J. WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

*09	240 N	25	-0-	-215	-0-	23 2	2 9	Y	2			13
*10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-			13
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14 1	261 2	Y	-0-			13
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13 1	83 2	Y	-0-			13
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	20 1	117 2	Y	-0-			13
*02	2800 N	5023	-0-	2223	2223	629 1	4311 2	Y	75	55 1		33
						83 9						

 THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

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-

 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-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 19		RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11002 - 11834			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500 N	1340	-0-	-160	-0-	27	1	1313	2	N	-0-		53
10	1147 N	890	-0-	-257	-0-	21	1	869	2	N	-0-		53
11	1470 N	1188	-0-	-282	-0-	63	1	1125	2	N	-0-		53
12	1395 N	1076	-0-	-319	-0-	141	1	935	2	N	-0-		53
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	207	1	1241	2	N	4		57
						4	9						
*02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	153	1	1053	2	N	-0-		57

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
DULANEY-BRUNI		WELL #: 5		RRCID -> 214799		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11710 - 11809			
09	840 N	43	-0-	-797	-0-	21	1	22	2	Y	-0-		14
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	224	1	1095	2	Y	2		16
						2	9						
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	Y	3		19
						3	9						
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	104	1	610	2	Y	1	17 1	3
						1	9						
01	930 N	697	-0-	-233	-0-	125	1	571	2	Y	1		4
						1	9						
*02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	148	1	816	2	Y	1		5
						1	9						

DULANEY-BRUNI		WELL #: 1		RRCID -> 251652		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 12437		PERF.11550 - 11600			
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		50
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	-0-		50
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	928	2	Y	4		54
						4	9						
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	106	1	623	2	Y	1	30 1	25
						1	9						
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	52	1	238	2	Y	-0-		25
02	392 N	277	-0-	-115	-0-	43	1	234	2	Y	-0-		25

DULANEY-BRUNI		WELL #: 2H		RRCID -> 251672		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11640 - 13278			
09	5070 X	157	-0-	-4913	-0-	76	1	80	2	Y	1		76
						1	9						
10	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	1107	1	5416	2	Y	10		86
						11	9						
11	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	312	1	4561	2	Y	19		105
						21	9						
12	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	807	1	4729	2	Y	6	111 1	-0-
						7	9						
01	5239 X	4819	-0-	-420	-0-	866	1	3944	2	Y	8		8
						9	9						
02	4732 X	4366	-0-	-366	-0-	670	1	3690	2	Y	5		13
						6	9						

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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

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	6420 X	4866	-0-	-1554	-0-	4866 2		Y	-0-		9
10	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060 2		Y	-0-		9
11	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593 2		Y	-0-		9
12	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753 2		Y	-0-		9
01	7068 X	3058	-0-	-4010	-0-	3058 2		Y	-0-		9
02	6384 X	1251	-0-	-5133	-0-	1251 2		Y	-0-		9

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

09	3390 X	2973	-0-	-417	-0-	2973 2		Y	-0-		37
10	3503 X	2749	-0-	-754	-0-	2749 2		Y	-0-		37
11	3390 X	2986	-0-	-404	-0-	2986 2		Y	-0-		37
12	3069 X	1968	-0-	-1101	-0-	1968 2		Y	-0-		37
01	3069 X	2080	-0-	-989	-0-	2080 2		Y	-0-		37
02	2800 X	2120	-0-	-680	-0-	2120 2		Y	-0-		37

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2017

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	341 1	2983 2	Y	-0-		-0-
10	4123 X	3644	-0-	-479	-0-	750 1	2894 2	Y	-0-		-0-
11	3990 X	3337	-0-	-653	-0-	210 1	3127 2	Y	-0-		-0-
12	4123 X	4117	-0-	-6	-0-	642 1	3475 2	Y	-0-		-0-
01	4123 X	3833	-0-	-290	-0-	529 1	3304 2	Y	-0-		-0-
*02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	450 1	2872 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

09	540 N	522	-0-	-18	-0-	54 1	468 2	Y	-0-		-0-
10	527 N	385	-0-	-142	-0-	79 1	306 2	Y	-0-		-0-
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	128 1	1902 2	Y	-0-		-0-
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	401 1	2169 2	Y	-0-		-0-
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	195 1	1218 2	Y	-0-		-0-
*02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	173 1	1104 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	90 1	789 2	Y	2	2 1	5
10	961 N	712	-0-	-249	-0-	146 1	565 2	Y	1	1 1	5
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	110 1	1635 2	Y	-0-		5
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	191 1	1035 2	Y	2	2 1	5
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	162 1	1014 2	Y	1	1 1	5
02	1064 N	947	-0-	-117	-0-	128 1	818 2	Y	1	1 1	5

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000						
M O	ALLOW 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	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	105	1	914	2	Y	-0-			-0-
10	9 X	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
12	1054 X	14	-0-	-1040	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			-0-
01	1054 X	28	-0-	-1026	-0-	4	1	24	2	Y	-0-			-0-
02	952 X	27	-0-	-925	-0-	4	1	23	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870						
09	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	468	1	4087	2	Y	10	13	1	30
10	4495 X	3637	-0-	-858	-0-	747	1	2882	2	Y	7	8	1	29
11	4350 X	3717	-0-	-633	-0-	234	1	3474	2	Y	8	3	1	34
12	4495 X	4185	-0-	-310	-0-	651	1	3523	2	Y	10	14	1	30
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	620	1	3870	2	Y	7	5	1	32
*02	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	618	1	3943	2	Y	8	8	1	32

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042						
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	111	1	966	2	Y	1	1	1	4
10	1178 N	762	-0-	-416	-0-	157	1	604	2	Y	1	1	1	4
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	84	1	1246	2	Y	-0-			4
12	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	165	1	892	2	Y	1	1	1	4
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	156	1	974	2	Y	-0-			4
02	1120 N	926	-0-	-194	-0-	125	1	800	2	Y	1	1	1	4

SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994						
09	660 N	607	-0-	-53	-0-	60	1	525	2	Y	20	26	1	5
10	713 N	473	-0-	-240	-0-	95	1	365	2	Y	12	15	1	2
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	593	2	Y	15	5	1	12
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	111	1	601	2	Y	21	29	1	4
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	69	1	428	2	Y	16	11	1	9
02	616 N	590	-0-	-26	-0-	78	1	495	2	Y	15	16	1	8

BMT/K&H		WELL #: 1A		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920						
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	47	1	494	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	397	-0-	-223	-0-	34	1	363	2	Y	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	416	-0-	-142	-0-	23	1	393	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	59	1	375	2	Y	-0-			-0-
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	2	Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740		
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	5220 X	3419	-0-	-1801	-0-	674 1	2731 2	Y	13 29 1	50
10	4929 X	4128	-0-	-801	-0-	14 9	3220 2	Y	3	53
11	4770 X	3075	-0-	-1695	-0-	905 1	2787 2	Y	21	74
12	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	3 9	4686 2	Y	4 29 1	49
01	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	265 1	4652 2	Y	30 30 1	49
*02	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	23 9	3797 2	Y	23 29 1	43
						25 9				
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858		
09	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	109 1	950 2	Y	2 2 1	3
10	1116 N	836	-0-	-280	-0-	2 9	664 2	Y	-0- 1 1	2
11	1050 N	785	-0-	-265	-0-	172 1	735 2	Y	1	3
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	49 1	1015 2	Y	1 2 1	2
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1 9	915 2	Y	2 1 1	3
*02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	188 1	819 2	Y	1 1 1	3
						1 9				
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676		
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	136 1	1188 2	Y	1 1 1	4
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	1 9	591 2	Y	1 1 1	4
11	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	153 1	1009 2	Y	-0- 1 1	4
12	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	68 1	1130 2	Y	1 1 1	4
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	209 1	1104 2	Y	1 1 1	4
*02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1 9	919 2	Y	1 1 1	4
						177 1				
						1 9				
						144 1				
						1 9				
BMT/K&H		WELL #: 1D		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220		
09	6870 X	6696	-0-	-174	-0-	574 1	6096 2	Y	24 65 1	56
10	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	26 9	6236 2	Y	62 65 1	53
11	6450 X	6318	-0-	-132	-0-	580 1	5994 2	Y	51	104
12	6913 X	6383	-0-	-530	-0-	68 9	6000 2	Y	27 65 1	66
01	6913 X	5878	-0-	-1035	-0-	268 1	5012 2	Y	67 68 1	65
02	6244 X	5373	-0-	-871	-0-	56 9	4688 2	Y	39	104
						353 1				
						30 9				
						792 1				
						74 9				
						642 1				
						43 9				

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT/K&H		WELL #: 1C		RRCID -> 177633		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938					
M	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	491 N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	449	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	42	1	456	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	19	1	428	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	26	1	435	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	61	1	384	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	48	1	348	2	Y	-0-	-0-	-0-

BMT/K&H "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178052		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794					
09	3990 X	3809	-0-	-181	-0-	739	1	2995	2	Y	68	157 1	57
10	4123 X	3227	-0-	-896	-0-	704	1	2504	2	Y	17		74
11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	338	1	3562	2	Y	111		185
12	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	646	1	4181	2	Y	24	159 1	50
01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	754	1	3247	2	Y	165	163 1	52
*02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	515	1	3266	2	Y	124	157 1	19
						136	9						

BMT/K&H		WELL #: 2D		RRCID -> 178588		COMPL. DATE 05/04/2017		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10542 - 10564					
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	35	1	369	2	Y	8	19 1	10
10	682 N	359	-0-	-323	-0-	29	1	310	2	Y	18	19 1	9
11	420 N	274	-0-	-146	-0-	11	1	248	2	Y	14		23
12	434 N	124	-0-	-310	-0-	6	1	109	2	Y	8	18 1	13
01	372 N	307	-0-	-65	-0-	39	1	247	2	Y	19	20 1	12
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	11		23
						31	1						
						12	9						

BMT/K&H		WELL #: 3D		RRCID -> 178699		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960					
09	1260 X	1168	-0-	-92	-0-	101	1	1067	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	96	1	1028	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	1060	-0-	-80	-0-	45	1	1015	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	62	1	1054	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	147	1	933	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	980 N	957	-0-	-23	-0-	115	1	842	2	Y	-0-	-0-	-0-

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-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H		WELL #: 1Z		RRCID -> 178722		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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-

BMT/K&H		WELL #: 1X		RRCID -> 179827		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 11608 PERF.10325 - 10846								
09	2030 N	1338	-0-	-692	-0-	115	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	121	1	1302	2	Y	-0-					-0-
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	2	Y	-0-					-0-
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	83	1	1415	2	Y	-0-					-0-
01	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	192	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	176	1	1282	2	Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #:		5D	RRCID -> 180577	COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10868	- 11034
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	87 1	921 2	Y	-0-
10	1023 N	968	-0-	-55	-0-	82 1	886 2	Y	-0-
11	990 N	911	-0-	-79	-0-	39 1	872 2	Y	-0-
12	1054 N	961	-0-	-93	-0-	53 1	908 2	Y	-0-
01	961 N	940	-0-	-21	-0-	128 1	812 2	Y	-0-
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	102 1	747 2	Y	-0-

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
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

BMT/K&H		WELL #:		2C	RRCID -> 181318	COMPL. DATE 01/31/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10336	- 10405
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	85 1	906 2	Y	-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	91 1	981 2	Y	-0-
11	1020 N	974	-0-	-46	-0-	42 1	932 2	Y	-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	59 1	1011 2	Y	-0-
01	1085 N	966	-0-	-119	-0-	132 1	834 2	Y	-0-
*02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	142 1	1037 2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #:		7D	RRCID -> 181384	COMPL. DATE 08/29/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10515	- 10526
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 2	Y	-0-
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 2	Y	-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		Y	-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	Y	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2 1	16 2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #:		4A	RRCID -> 181765	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10758	- 10865
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

BMT/K&H		WELL #:		1V	RRCID -> 182666	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10770	- 10810
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	33 1	353 2	Y	-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	35 1	372 2	Y	-0-
11	420 N	330	-0-	-90	-0-	14 1	316 2	Y	-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	19 1	329 2	Y	-0-
01	403 N	310	-0-	-93	-0-	42 1	268 2	Y	-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	36 1	264 2	Y	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #: 4C		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502				
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		3810 X	3276	-0-	-534	-0-	282 1	2991 2	Y	3	9 1	5
							3 9					
10		4185 X	2995	-0-	-1190	-0-	254 1	2731 2	Y	9	9 1	5
							10 9					
11		3960 X	3935	-0-	-25	-0-	168 1	3759 2	Y	7		12
							8 9					
12		3720 X	3050	-0-	-670	-0-	169 1	2877 2	Y	4	9 1	7
							4 9					
01		3472 X	2830	-0-	-642	-0-	385 1	2434 2	Y	10	10 1	7
							11 9					
02		3668 X	2631	-0-	-1037	-0-	316 1	2309 2	Y	5		12
							6 9					

MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376				
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	51 1	274 2	Y	-0-		-0-
							27 1	273 2	Y	-0-		-0-
10		403 N	300	-0-	-103	-0-	27 1	273 2	Y	-0-		-0-
							55 1	270 2	Y	-0-		-0-
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	51 1	232 2	Y	-0-		-0-
							34 1	262 2	Y	-0-		-0-
12		341 N	283	-0-	-58	-0-	51 1	232 2	Y	-0-		-0-
							34 1	262 2	Y	-0-		-0-
01		310 N	296	-0-	-14	-0-	34 1	262 2	Y	-0-		-0-
							22 1	192 2	Y	-0-		-0-
02		308 N	214	-0-	-94	-0-	22 1	192 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-			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-

BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794				
09		1860 N	1825	-0-	-35	-0-	361 1	1464 2	Y	-0-		-0-
							332 1	1180 2	Y	-0-		-0-
10		1922 N	1512	-0-	-410	-0-	332 1	1180 2	Y	-0-		-0-
							213 1	2243 2	Y	-0-		-0-
11		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	213 1	2243 2	Y	-0-		-0-
							269 1	1745 2	Y	-0-		-0-
12		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	269 1	1745 2	Y	-0-		-0-
							350 1	1509 2	Y	-0-		-0-
01		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	350 1	1509 2	Y	-0-		-0-
							232 1	1468 2	Y	-0-		-0-
02		2212 N	1700	-0-	-512	-0-	232 1	1468 2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: 5C		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350				
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	25 1	262 2	Y	-0-		-0-
							29 1	310 2	Y	-0-		-0-
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	29 1	310 2	Y	-0-		-0-
							11 1	257 2	Y	-0-		-0-
11		360 N	268	-0-	-92	-0-	11 1	257 2	Y	-0-		-0-
							22 1	381 2	Y	-0-		-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	22 1	381 2	Y	-0-		-0-
							52 1	332 2	Y	-0-		-0-
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	52 1	332 2	Y	-0-		-0-
							38 1	278 2	Y	-0-		-0-
*02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	38 1	278 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	* * 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	690 N	378	-0-	-312	-0-	59	1	318	2	Y	1			4
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	104	1	1045	2	Y	7			11
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	105	1	522	2	Y	1			12
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	132	1	599	2	Y	3			15
01	930 N	671	-0-	-259	-0-	76	1	589	2	Y	5			20
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	57	1	500	2	Y	5	19	1	6

BMT/K&H		WELL #: 3X		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10538 - 10548				
09	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	230	1	2442	2	Y	14	37	1	22
10	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	350	1	3765	2	Y	35	37	1	20
11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	152	1	3386	2	Y	29			49
12	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	229	1	3886	2	Y	16	37	1	28
01	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	332	1	2100	2	Y	38	39	1	27
*02	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	250	1	1826	2	Y	22			49

BMT/K&H		WELL #: 6A		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10990 - 11214				
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	166	1	1765	2	Y	-0-			-0-
10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	177	1	1903	2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1794	-0-	-126	-0-	77	1	1717	2	Y	-0-			-0-
12	1984 N	1603	-0-	-381	-0-	89	1	1514	2	Y	-0-			-0-
01	2077 N	1628	-0-	-449	-0-	222	1	1406	2	Y	-0-			-0-
02	1680 N	1448	-0-	-232	-0-	174	1	1274	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #: 2V		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 11290		PERF.10946 - 11006				
09	330 X	258	-0-	-72	-0-	22	1	236	2	Y	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	11	1	244	2	Y	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	47	1	299	2	Y	-0-			-0-
*02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	57	1	417	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #: 3Z		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7893 - 7900				
09	90 N	-0-	-0-	-90	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT/K&H		WELL #:		4E		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10356 - 10559	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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	983 N	983	-0-	-0-	-0-	85	1	898	2	Y	-0-	-0-	
10	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	86	1	923	2	Y	-0-	-0-	
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	41	1	919	2	Y	-0-	-0-	
12	1023 N	753	-0-	-270	-0-	42	1	711	2	Y	-0-	-0-	
01	1023 N	911	-0-	-112	-0-	124	1	787	2	Y	-0-	-0-	
02	896 N	838	-0-	-58	-0-	101	1	737	2	Y	-0-	-0-	

BMT/K&H		WELL #:		3C		RRCID -> 186074		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 11159		PERF.10320 - 10780		
09	1740 N	1707	-0-	-33	-0-	146	1	1553	2	Y	7	22	1	21
10	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	151	1	1621	2	Y	21	22	1	20
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	76	1	1708	2	Y	18			38
12	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	97	1	1645	2	Y	9	22	1	25
01	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	227	1	1433	2	Y	22	23	1	24
02	1680 N	1501	-0-	-179	-0-	179	1	1307	2	Y	14			38

BMT/K&H		WELL #:		5X		RRCID -> 186786		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10510 - 10961		
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	121	1	1289	2	Y	3	9	1	10
10	1581 N	1348	-0-	-233	-0-	114	1	1224	2	Y	9	9	1	10
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	54	1	1202	2	Y	7			17
12	1457 N	1218	-0-	-239	-0-	67	1	1147	2	Y	4	9	1	12
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	187	1	1181	2	Y	10	10	1	12
*02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	149	1	1087	2	Y	5			17

BMT/K&H		WELL #:		1J		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10394 - 10426	
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	285	1	3029	2	Y	-0-	-0-	
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	299	1	3212	2	Y	-0-	-0-	
11	3330 X	3154	-0-	-176	-0-	135	1	3019	2	Y	-0-	-0-	
12	3410 X	2936	-0-	-474	-0-	163	1	2773	2	Y	-0-	-0-	
01	3503 X	3225	-0-	-278	-0-	440	1	2785	2	Y	-0-	-0-	
02	3164 X	3005	-0-	-159	-0-	362	1	2643	2	Y	-0-	-0-	

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H		WELL #: 5Z		RRCID -> 186871		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691								
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y						-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	180 N	139	-0-	-41	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	23	1	148	2	Y	-0-					-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #: 3E		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488								
09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	318	1	3375	2	Y	8	23	1			12
10	3844 X	2632	-0-	-1212	-0-	222	1	2386	2	Y	22	23	1			11
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	162	1	3620	2	Y	18					29
12	3813 X	3377	-0-	-436	-0-	187	1	3179	2	Y	10	23	1			16
01	3813 X	1194	-0-	-2619	-0-	160	1	1009	2	Y	23	24	1			15
02	3556 X	3197	-0-	-359	-0-	383	1	2799	2	Y	14					29

CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050								
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	239	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	271	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	480	-0-	-120	-0-	67	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	279	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	293	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	167	1	262	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878								
09	480 N	428	-0-	-52	-0-	44	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	338	-0-	-189	-0-	70	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	27	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	93	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	82	1	511	2	Y	-0-					-0-
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	68	1	432	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212								
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	570 N	400	-0-	-170	-0-	167	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	458	-0-	-379	-0-	263	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	117	1	715	2	Y	-0-					-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	226	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	309	1	270	2	Y	-0-					-0-
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	335	1	526	2	Y	-0-					-0-

MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696								
09	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	779	1	4189	2	Y	5					50
10	6386 X	5667	-0-	-719	-0-	506	1	5104	2	Y	52					102
11	6180 X	5270	-0-	-910	-0-	884	1	4379	2	Y	6					108
12	5456 X	5279	-0-	-177	-0-	951	1	4303	2	Y	23					131
01	5673 X	5265	-0-	-408	-0-	601	1	4631	2	Y	30					161
02	5124 X	4662	-0-	-462	-0-	470	1	4157	2	Y	32	131	1			62

MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598								
09	2070 N	2043	-0-	-27	-0-	320	1	1722	2	Y	1					8
10	2139 N	2138	-0-	-1	-0-	192	1	1938	2	Y	7					15
11	2130 N	2042	-0-	-88	-0-	343	1	1698	2	Y	1					16
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	383	1	1731	2	Y	3					19
01	2139 N	1468	-0-	-671	-0-	168	1	1294	2	Y	5					24
02	1904 N	737	-0-	-1167	-0-	74	1	659	2	Y	4	19	1			9

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408								
09	150 X	116	-0-	-34	-0-	18	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	137 X	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	120 X	53	-0-	-67	-0-	9	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	29	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	150 X	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					-0-
*02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									
MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	56	1	302	2	Y	-0-
10	403 N	346	-0-	-57	-0-	31	1	315	2	Y	-0-
11	390 N	304	-0-	-86	-0-	51	1	253	2	Y	-0-
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	61	1	277	2	Y	-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	49	1	380	2	Y	-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	Y	-0-

STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979		
09	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	729	1	772	2	N	22
						24	9				119
10	1674 N	1209	-0-	-465	-0-	203	1	992	2	N	13
						14	9				132
11	1560 N	1529	-0-	-31	-0-	98	1	1431	2	N	-0-
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	234	1	1370	2	N	37
						41	9				169
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	270	1	1232	2	N	89
						98	9			193	1
02	1428 N	1387	-0-	-41	-0-	213	1	1174	2	N	-0-
											65

MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550		
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	53	1	283	2	Y	1
						1	9				3
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	36	1	364	2	Y	8
						9	9				11
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	67	1	333	2	Y	-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	75	1	340	2	Y	4
						4	9				11
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	49	1	377	2	Y	4
						4	9				19
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	Y	5
						6	9			19	1
											5

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	656 N	656	-0-	-0-	-0-	274	1	382	2	Y	-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	388	1	288	2	Y	-0-
11	660 N	449	-0-	-211	-0-	63	1	386	2	Y	-0-
12	682 N	570	-0-	-112	-0-	280	1	290	2	Y	-0-
01	682 N	453	-0-	-229	-0-	242	1	211	2	Y	-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	162	1	254	2	Y	-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	* * 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		2670 X	349	-0-	-2321	-0-	146 1	203 2	Y	-0-			204
10		2108 X	455	-0-	-1653	-0-	190 1	141 2	Y	113	188 1		129
							124 9						
11		2040 X	533	-0-	-1507	-0-	75 1	458 2	Y	-0-			129
12		2108 X	678	-0-	-1430	-0-	224 1	232 2	Y	202	186 1		145
							222 9						
01		1581 X	499	-0-	-1082	-0-	255 1	223 2	Y	19			164
							21 9						
02		504 X	189	-0-	-315	-0-	69 1	108 2	Y	11			175
							12 9						

CABEZON		WELL #:		10H	RRCID ->	245457	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9404 - 12294	
09		570 X	517	-0-	-53	-0-	216 1	301 2	Y	-0-			-0-
10		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	625 1	465 2	Y	-0-			-0-
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	129 1	792 2	Y	-0-			-0-
12		527 N	485	-0-	-42	-0-	238 1	247 2	Y	-0-			-0-
01		1085 N	593	-0-	-492	-0-	317 1	276 2	Y	-0-			-0-
02		868 N	509	-0-	-359	-0-	198 1	311 2	Y	-0-			-0-

CABEZON		WELL #:		13H	RRCID ->	246190	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9173	PERF.	9580 - 12650	
09		660 N	647	-0-	-13	-0-	270 1	377 2	Y	-0-			-0-
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	399 1	297 2	Y	-0-			-0-
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	96 1	586 2	Y	-0-			-0-
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	346 1	358 2	Y	-0-			-0-
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	381 1	332 2	Y	-0-			-0-
*02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	258 1	406 2	Y	-0-			-0-

CABEZON		WELL #:		14H	RRCID ->	246989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9183 - 11863	
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	136 1	190 2	Y	-0-			-0-
10		155 N	125	-0-	-30	-0-	72 1	53 2	Y	-0-			-0-
11		300 N	199	-0-	-101	-0-	28 1	171 2	Y	-0-			-0-
12		341 N	306	-0-	-35	-0-	150 1	156 2	Y	-0-			-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	154 1	134 2	Y	-0-			-0-
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	71 1	111 2	Y	-0-			-0-